

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-20230822-237)

betreffende de door SYNERGRID voorgestelde documenten
voor de omkadering van de levering van flexibiliteitsdiensten
door distributienetgebruikers

Opgesteld op basis van artikels 79 en 190bis van het
technisch reglement voor het beheer van het
elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk
Gewest en van de toegang ertoe

22.08.2023

Inhoudsopgave

1	Juridische grondslag.....	3
2	Onderwerp van de beslissing.....	4
3	Analyse en ontwikkeling.....	4
3.1	Context.....	4
3.2	Algemene opmerkingen.....	5
3.2.1	Opmerkingen over het opstellen, raadplegen en indienen van documenten ter goedkeuring door de regulator	5
3.3	Bijzondere opmerkingen per document:.....	8
3.3.1	Overeenkomst DNB-FSP	8
3.3.2	Voorschrift C8/01	9
3.3.3	Market Guide Flexibility.....	9
4	Beslissing	12
5	Beroep	13
6	Bijlagen.....	14

I Juridische grondslag

Het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en van de toegang ertoe bepaalt in artikel 79 het volgende:

"Art 79. [...]

§2. De distributienetbeheerder mag in voorkomend geval specifieke aansluitingsvoorschriften vastleggen afhankelijk van de bijzondere lokale eigenschappen van het distributienet.

§3. De voorschriften bedoeld in paragraaf 2 en de normen van Synergrid worden meegedeeld aan Brugel. Brugel kan ze goedkeuren en, in voorkomend geval, opmerkingen geven of suggesties doen."

Daarbij bepaalt artikel 190bis ook het volgende:

"Art. 190bis. Iedere persoon wiens gebruikelijke activiteiten bestaan in het aansturen van het verbruik en/of de elektriciteitsproductie van een of meer distributienetgebruikers om de aldus aangeboden flexibiliteit te valoriseren, sluit met de distributienetbeheerder een flexibel toegangscontract af. Het flexibel toegangscontract wordt opgesteld op basis van het model dat is goedgekeurd door Brugel, bepaald door Synergrid of, bij ontstentenis, door de distributienetbeheerder. De operator van flexibiliteitsdiensten leeft de technische voorwaarden na die door de distributienetbeheerder zijn opgelegd en, in elk geval, de Synergrid-normen."

Deze beslissing beantwoordt aan deze wettelijke verplichtingen.

2 Onderwerp van de beslissing

Op 30 juni 2023 diende Synergrid, in naam en voor rekening van SIBELGA, een aanvraag in voor de goedkeuring van nieuwe versies van een reeks documenten voor de omkadering van de levering van flexibiliteitsdiensten door distributienetgebruikers (DNG). Het gaat om:

- De modelovereenkomst tussen DNB en FSP in het kader van de levering van flexibiliteitsdiensten door gebruik te maken van de flexibiliteit van de distributienetgebruikers (hierna 'overeenkomst DNB-FSP');
- Technisch voorschrift C8/01: procedure voor de kwalificatie van de installaties van klanten (Network Flexibility Study) voor deelname van de DNG's aan flexibiliteitsdiensten (hierna 'voorschrift C8/01');
- Market Guide Flexibility (hierna 'MG FLEX'): handboek voor de uitwisseling van gegevens tussen spelers over de activering van flexibiliteitsdiensten op het distributienet.

De drie bovengenoemde documenten maakten van 19 april tot 3 juni 2023¹ het voorwerp uit van een openbare raadpleging voordat ze ter goedkeuring werden voorgelegd aan de gewestelijke regulatoren. SYNERGRID heeft een consultatieverslag ingediend ter ondersteuning van haar verzoek tot goedkeuring van deze documenten.

3 Analyse en ontwikkeling

3.1 Context

Sinds enkele jaren stellen de Belgische netbeheerders, verzameld onder SYNERGRID, regelmatig documenten voor aan de gewestelijke regulatoren voor de omkadering van de levering van flexibiliteitsdiensten door de distributienetgebruikers. Deze documenten worden bijgewerkt in overeenstemming met veranderingen in de marktomstandigheden als gevolg van aanpassingen aan de flexibiliteitsproducten van ELIA of aan de federale reglementen (bv. regels voor energieoverdracht). Deze markt wordt dus voornamelijk gedomineerd door de flexibiliteitsproducten van ELIA en is vooral gericht op klanten die aangesloten zijn op de hoogspanning van het distributienet.

In deze context hebben de gewestelijke regulatoren SYNERGRID aangemoedigd om een roadmap voor te stellen voor het openstellen van de flexibiliteitsmarkt voor de deelname van klanten met een laagspanningsaansluiting. SYNERGRID heeft gekozen voor een gefaseerde aanpak, waarbij de markt geleidelijk wordt opengesteld voor laagspanning, zodat de beheersprocessen van de diensten kunnen worden getest voordat ze worden gevalideerd voor algemene toepassing op laagspanning.

In die optiek heeft SYNERGRID werkgroepen en thematische raadplegingen georganiseerd met de verschillende spelers om voorstellen uit te werken voor de omkadering van de toegang tot de flexibiliteitsmarkt op het niveau van het distributienet.

¹ Beschikbaar op de website van Synergrid: <https://www.synergrid.be/nl/documentencentrum/openbare-raadpleging/documenten-flexibiliteit-lente-2023>.

In de context van de energiecrisis is er bovendien een duidelijke behoefte om de beschikbare flexibiliteitsmiddelen op het distributienet te benutten en daarom, en met het oog op de komende winter, wordt SYNERGRID aangespoord om actie te ondernemen om bepaalde klanten met een laagspanningsaansluiting te laten deelnemen aan het in evenwicht houden van het elektriciteitssysteem. Het is vanuit die optiek dat SYNERGRID een 'Fast Track LV'-proces heeft opgestart om het activeringsproces van de diensten die gekoppeld zijn aan de automatische frequentieherstelreserve (aFRR²) te versnellen. Dit proces betekent dat de documenten die momenteel van kracht zijn voor de omkadering van de markt voor laagspanningsflexibiliteit zullen moeten worden aangepast, in het bijzonder de modelovereenkomst DNB-FSP en voorschrift C8/01 met betrekking tot de Network Flexibility Study (hierna NFS).

In dezelfde geest is SYNERGRID begonnen met het opstellen van een handboek voor gegevensuitwisseling (MG Flex) tussen de verschillende spelers (operatoren en commerciële spelers) voor het beheer van de toegang en de activering van flexibiliteitsdiensten op het distributienet. Dat handboek is gestructureerd rond vijf gebieden (Structure, Operate, Measure, Settle, Billing) op dezelfde manier als de MIG6 die momenteel van kracht is voor het beheer van uitwisselingen voor de leveringsmarkt. Dit handboek, dat procedures samenbrengt die al bestaan in documenten die momenteel van kracht zijn, is als bijlage toegevoegd aan de modelovereenkomst DNB-FSP.

De wijzigingen die werden aangebracht aan de documenten die SYNERGRID ter goedkeuring aan BRUGEL heeft voorgelegd, houden ook rekening met de recente ontwikkelingen op het vlak van CRM³- en FCR⁴-producten. Hierbij wordt rekening gehouden met:

- De evolutie van de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM).
- De aanpassingen en digitalisering van updates van afnemerpools voor FCR.

3.2 Algemene opmerkingen

3.2.1 Opmerkingen over het opstellen, raadplegen en indienen van documenten ter goedkeuring door de regulator

- **Het overlegkader:**

De ter goedkeuring voorgelegde documenten werden eerst besproken in thematische overlegworkshops (PDG voor Product Design Group) voordat ze werden onderworpen aan een openbare raadpleging. Hoewel de discussies tijdens die workshops over het algemeen van zeer hoge kwaliteit zijn en de verschillende spelers de gelegenheid bieden om argumenten te ontwikkelen die rekening houden met hun zorgen, blijft het door SYNERGRID geïmplementeerde kader ontoereikend. Met het oog op de uitdagingen waar de flexibiliteitsmarkt voor staat, moet het overlegkader beter worden gestructureerd, vooral door:

- De organisatie van een beperkt overlegforum, gelijkaardig aan dat van ATRIAS, met een hiërarchische besluitvormingsstructuur op drie niveaus: een marktcomité bestaande uit de voorzitters van de deelnemende entiteiten voor strategische kwesties, een stuurcomité voor tactische kwesties en thematische

² Automatic Frequency Restoration Reserve, i.e. de *secundaire reserve van ELIA*

³ Capacity Remuneration Mechanism

⁴ Frequency Restoration Reserve, i.e. de *primaire reserve van ELIA*

werkgroepen voor zeer specifieke kwesties. BRUGEL is van mening dat de regulatoren als waarnemers kunnen deelnemen aan deze verschillende overleggroepen of -comités;

- De uitwerking van duidelijke, transparante en niet-discriminerende governanceregels om geïnformeerd, efficiënt en doeltreffend overleg mogelijk te maken voor de validatie van voorgestelde documenten die moeten worden voorgelegd aan een openbare raadpleging en ter goedkeuring aan de regulatoren, voor de ontwikkeling van een geïntegreerde en toekomstbestendige visie en voor de goedkeuring van een gecontroleerd budget voor de ontwikkeling van IT-platforms voor de uitvoering van marktprocessen met betrekking tot flexibiliteitsdiensten.

- **De consultatieprocedure:**

Voordat de documenten ter goedkeuring werden voorgelegd, organiseerde SYNERGRID van 21 april tot 2 juni 2023 een openbare raadpleging over deze documenten. Volgens SYNERGRID beantwoordt de consultatieprocedure aan de bepalingen van artikel 4.3.63 §3 van het technisch reglement van toepassing in het Vlaams Gewest (in de andere Gewesten bevatten de respectievelijke technische reglementen geen gelijkwaardige bepalingen). Bovengenoemd artikel bepaalt dat het vaststellen en de wijziging van de regels voor de marktprocessen voor flexibiliteit gebeurt na een consultatie van de transmissienetbeheerder en met de op het distributienet actieve marktdeelnemers, waaronder evenwichtsverantwoordelijken, toegangshouders en dienstverleners van flexibiliteit.

Bij de hervormingen van het technisch reglement van het Brusselse distributienet zullen nieuwe bepalingen worden opgenomen voor de omkadering van de overleg- en consultatieprocessen voor documenten met betrekking tot de flexibiliteitsmarkt, waaronder in het bijzonder verplichtingen voor de DNB om, in overleg met de andere DNB's en de marktspelers, de volgende nota's op te stellen:

- Een visienota voor een handboek voor uitwisseling (MIG) voor het geautomatiseerde beheer van toegangspunten met meerdere diensten en meerdere spelers op hetzelfde toegangspunt;
- Een visienota over de omkadering van de markt voor laagspanningsflexibiliteit, in het bijzonder met betrekking tot de uitrol van het IT-platform voor het beheer van de activering van flexibiliteitsdiensten;

Bovendien is BRUGEL van mening dat de procedure voor de uitvoering van de voorstellen van de MIG voor de flexibiliteitsmarkt identiek zou moeten zijn aan de procedure die van kracht is voor de MIG voor de leveringsmarkt.

- **De gekozen aanpak voor de omkadering van de flexibiliteitsdiensten:**

Uit het onderzoek van de ter goedkeuring voorgelegde documenten blijkt dat bepaalde aspecten van de door SYNERGRID gekozen aanpak voor de geleidelijke omkadering van de flexibiliteitsmarkt problematisch kunnen zijn, waaronder meer bepaald:

- *Specifieke regelingen voor flexibiliteitsproducten:*

Met het oog op de aard van de flexibiliteitsmarkt is het de koper van de flexibiliteitsdiensten (FRP) die bepaalt aan welke technische eisen de leverancier van die diensten (FSP) moet voldoen. Op basis van die eisen ontwikkelt SYNERGRID marktprocedures (Prekwalificatie, Structure, Operate, Measure, Settle, Billing) met regelingen (meer of minder restrictief) voor elk product. Het resultaat is een omkadering die bestaat uit verschillende specifieke regelingen, waarvan de evolutie uitsluitend afhangt van de visie van de enige koper van flexibiliteit (ELIA) en een enkel type flexibiliteit (expliciet).

Bovendien zijn bepaalde vereisten (of toleranties) onbegrijpelijk: de vereiste van een slimme meter met een verbruiksprofielsysteem wordt bijvoorbeeld alleen opgelegd als de DNB die zou kunnen activeren: uiteindelijk hangen de vereisten niet af van de aard van het product, maar van het vermogen van de DNB om de meetactiviteit te beheren.

BRUGEL is van mening dat SYNERGRID duidelijk een basisregeling moet definiëren die van toepassing is op alle producten van de verschillende FRP's (ELIA, DNB, BRP of andere). Die basisregeling moet in overeenstemming zijn met de rollen die de gewestelijke wetgeving aan de DNB toekent, in het bijzonder met betrekking tot meet- en marktfaciliterende activiteiten, en met een gecoördineerde visie op de uitrol van laagspanningsflexibiliteitsdiensten. De verschillende FRP's moeten dan producten aanbieden die rekening houden met de vereisten van die basisregeling. Een dergelijk systeem mag productinnovatie natuurlijk niet verbieden of in de weg staan, maar is bedoeld om zichtbaarheid te geven aan de basiseisen, die onafhankelijk zijn van de aard van de producten.

- *De uitbreiding van de regels voor hoogspanning naar laagspanning:*

Het is duidelijk dat SYNERGRID de regels die momenteel van kracht zijn voor hoogspanning blijft omzetten naar klanten met een laagspanningsaansluiting, vooral wat betreft de procedure voor de prekwalificatie van installaties voor flexibiliteitsdiensten, met een uitzondering voor klanten in het Vlaams Gewest die zijn vrijgesteld van deze procedure als ze een vermogen hebben van minder dan 5 kVA eenfasig (of 10 kVA driefasig).

BRUGEL is van mening dat de DNB een vereenvoudigde regeling moet invoeren voor DNG's met een aansluitingscapaciteit van minder dan 56 kVA: de DNB hoeft alleen te weten of deze DNG's behoren tot de niches die in artikel 26octies van de elektriciteitsordonnantie zijn aangegeven. Prekwalificatie per afnemerpool voor alle soorten producten kan door de DNB worden overwogen. De DNB stelt ter goedkeuring van BRUGEL een objectieve, niet-discriminerende en transparante procedure voor de prekwalificatie van een pool van LS-afnemers voor. Voor de instelling van een dergelijke procedure moet de DNB een proefproject uitvoeren om de verschillende situaties die zich kunnen voordoen te analyseren en de meest geschikte methoden te implementeren.

- **De reikwijdte van deze beslissing:**

De documenten die SYNERGRID ter goedkeuring voorlegt, betreffen updates van documenten die al door BRUGEL werden goedgekeurd, ook al verwijst de

modelovereenkomst DNB-FSP in zijn bepalingen naar het nieuwe handboek voor de uitwisseling van flexibiliteitsgegevens (Market Guide Flexibility).

Met het oog op de zeer lichte inhoud van dat handboek, onderzoekt BRUGEL de modelovereenkomst DNB-FSP op basis van artikel 190bis van het technisch reglement dat momenteel van kracht is in het Brussels Gewest. Als deel van de hervormingen die momenteel worden uitgewerkt voor het nieuwe technisch reglement, is een specifieke procedure opgezet voor de omkadering van de uitwerking van de MIG voor flexibiliteit en de bijbehorende openbare raadplegingsprocedure die identiek is aan de MIG die van toepassing is op de leveringsmarkt.

Bovendien zijn sommige bepalingen uit de SYNERGRID-documenten van regelgevende aard en moeten ze daarom worden opgenomen in het nieuwe technisch reglement, vooral de bepalingen die de keuze van de afnemers beperken of die beperkingen opleggen aan de nettoegang bij niet-naleving van de gespecificeerde procedures.

In deze context keurt BRUGEL de voorgelegde documenten goed onder de voorwaarden vermeld in paragraaf 4 van deze beslissing, zonder afbreuk te doen aan de regelgevende bepalingen die zullen worden aangenomen na de consultatieprocedure over het ontwerp dat momenteel wordt opgesteld met SIBELGA.

3.3 Bijzondere opmerkingen per document:

3.3.1 Overeenkomst DNB-FSP

De modelovereenkomst DNB-FSP stelt de wederzijdse specifieke rechten en plichten van de DNB en de FSP vast met betrekking tot het gebruik door die laatste van de flexibiliteit van de netgebruikers die aangesloten zijn op het distributienet van de DNB, in het kader van een of meerdere flexibiliteitsdiensten.

De aanpassingen aan deze modelovereenkomst hebben vooral betrekking op de verwijzing naar het nieuwe handboek voor uitwisselingen tussen spelers (MG Flex). Het gaat om:

- De overdracht van een reeks bepalingen naar de MG Flex met verwijzing naar dat handboek, in het bijzonder met betrekking tot de procedure voor het opzetten of wijzigen van de FSP-pool (artikel 5 van de modelovereenkomst) en de activering van flexibiliteit (artikel 6 van de modelovereenkomst);
- Een aanpassing van enkele specifieke voorwaarden uit Bijlage I Dienstencatalogus, die nu worden gespecificeerd in de MG Flex;
- De overdracht van de voormalige bijlagen 2 ('Formulier voor de aanvraag van een identificatie voor een nieuw SDP-F') en 3 ('Pool') naar het MG Flex-document, waar ze bijlagen 6 en 7 worden.

Andere wijzigingen zijn doorgevoerd met betrekking tot:

- De invoering van een kader voor de kwaliteitseisen van de uitgewisselde gegevens, met een verwijzing naar bijlage 4 van de MG Flex, waarin de eisen in kwestie worden gespecificeerd (artikel 7 van de modelovereenkomst);
- De grenzen van de aansprakelijkheid van de FSP (artikel 8 van de modelovereenkomst);
- Een update van de dienstencatalogus (intrekking van het product met betrekking tot de strategische reserve, verwerking van de wijzigingen van de CRM-werkingsregels en

de wijziging van de voorwaarden met betrekking tot het aFRR-product waardoor DNG's met laagspanning kunnen deelnemen).

Wat betreft de aanpassing van artikel 7 van de modelovereenkomst met de toevoeging van een bepaling die de FSP verplicht om de kwaliteitseisen na te leven die zijn opgenomen in bijlage 4 van de MG Flex, vraagt BRUGEL om in dezelfde paragraaf een gelijkwaardige verplichting op te nemen voor de DNB om het evenwicht tussen de spelers in de verplichting om de termijnen van de procedures vermeld in de documenten na te leven te herstellen.

3.3.2 Voorschrift C8/01

Voorschrift C8/01 beschrijft de procedures die moeten worden gevolgd voor de kwalificatie van de aansluitingspunten om ervoor te zorgen dat de activering van een flexibiliteitsdienst de stabiliteit van het net niet in gedrang stelt en geen congestie of problemen veroorzaakt op het niveau van de spanningskwaliteit op de netten.

De belangrijkste wijzigingen die SYNERGRID aan dit document voorstelt, betreffen de verwijzing naar MG Flex met betrekking tot het toepassingsgebied (in bepaalde gevallen wordt de verplichting van de kwalificatieprocedure gespecificeerd in de MG Flex) of om te specificeren wat uitsluitend van toepassing is op hoogspanning (bijlage 2 van het voorschrift).

Trouw aan haar aanpak om de regels die van toepassing zijn op hoogspanning om te zetten naar laagspanning, heeft SYNERGRID geen wijzigingen aangebracht om de NFS-procedure aan te passen aan gevallen van samenvoeging van kleine belastingen waarvan de individuele prekwificatie niet kan worden gemotiveerd door technische overwegingen van netveiligheid.

Zoals vermeld in paragraaf 3.2.1 hierboven, nodigt BRUGEL SYNERGRID uit om haar aanpak te herzien en rekening te houden met de specifieke kenmerken van de installaties van klanten met een laagspanningsaansluiting (kleine flexibele volumes maar groot aggregatiepotentieel). BRUGEL beveelt daarom een vereenvoudigde regeling aan voor installaties met een vermogen van minder dan 56 kVA en de invoering van een specifieke procedure voor de samenvoeging van kleine belastingen. In afwachting van die hervormingen beveelt BRUGEL aan om voor de Brusselse klanten dezelfde regeling toe te passen als voor de Vlaamse klanten.

Bovendien moet de op het document vermelde datum van inwerkingtreding worden aangepast in naleving van de in paragraaf 4 van deze beslissing vermelde voorwaarden.

3.3.3 Market Guide Flexibility

Deze gids beschrijft de modaliteiten en procedures voor het uitwisselen van gegevens tussen spelers voor de activatie van flexibiliteitsdiensten op het distributienet. Hieronder volgen de belangrijkste opmerkingen van BRUGEL over dit document:

- *Statuut en duidelijkheid van het document:*
Dit document is op dezelfde manier gestructureerd als de MIG die van toepassing is op de leveringsmarkt, en is opgebouwd rond dezelfde hoofddomeinen van de MIG6 (Structure, Operate, Measure, Settle, Billing). Ter informatie bevat het ook marktprocessen die geen betrekking hebben op gewestelijke thema's.

Zoals vermeld in paragraaf 3.2.1 van deze beslissing, beschouwt BRUGEL dit handboek op dezelfde manier als de MIG die van toepassing is op de leveringsmarkt en zodra het nieuwe

technisch reglement is goedgekeurd, zullen de MIG Flex en zijn wijzigingen aan dezelfde goedkeurings- en consultatieprocedure worden onderworpen als de MIG levering.

Bovendien merkt BRUGEL op dat het door SYNERGRID voorgestelde document duidelijker moet zijn, vooral wat betreft:

- de modaliteiten voor de interacties tussen de processen van beide MIG's (flexibiliteit en levering);
- verduidelijking van rollen en verantwoordelijkheden tussen de TNB en de DNB's: de eindeloze verwijzingen naar de SO (System Operator) scheppen verwarring over de reikwijdte van de verantwoordelijkheden van elke partij;
- verduidelijking van de taken van de DNB met betrekking tot het beheer van meetgegevens en zijn rol als facilitator van de flexibiliteitsmarkt, in de volgende processen:
 - o correctie van de perimeter van de BRP;
 - o berekening van de geleverde energie;
 - o berekening van de baseline.

Het SYNERGRID-document gaat ervan uit dat deze processen niet binnen het toepassingsgebied van de interacties tussen de DNB en de FSP vallen en dat ze daarom niet in het document moeten worden behandeld. BRUGEL deelt dit standpunt niet en is van mening dat de DNB een belangrijke rol moet spelen in deze processen, in overeenstemming met zijn nieuwe verplichtingen op het vlak van het beheer van de meetgegevens van de flexibiliteit en zijn rol als facilitator van deze markt.

- *Voorwaarden voor toegang tot flexibiliteitsdiensten:*

Het SYNERGRID-document bevat enkele bepalingen die ons niet relevant lijken, meer bepaald:

- De vrijstelling van de NFS voor bepaalde laagspanningsklanten is beperkt tot het Vlaams Gewest. Zoals eerder vermeld, beveelt BRUGEL een vereenvoudigde regeling aan voor installaties met een vermogen van minder dan 56 kVA en om een prekwalisatieprocedure voor de samenvoeging van de belasting voor te stellen om geen onevenredige beperkingen voor deze afnemers te creëren;
- Beperking tot een enkele flexibiliteitsdienst voor laagspanning: in het kader van de huidige herziening van het technisch reglement voor de distributie heeft BRUGEL een structurering van het toegangspunt aanbevolen die de activering bevordert van meerdere diensten achter het toegangspunt met een of meerdere spelers (primaire toegangsgerechtigde en meerdere secundaire dienstverleners) en de mogelijkheid om een of meerdere klanten te registreren (primaire en secundaire DNG). Daarom kan BRUGEL deze beperking slechts tijdelijk aanvaarden terwijl de DNB de nodige instrumenten ontwikkelt voor het beheer van toegangspunten met meerdere operatoren, meerdere diensten en meerdere DNG's.

- *Monitoring en verslaggeving:*

Het SYNERGRID-document stelt indicatoren voor rond het opvolgen van de naleving van deadlines en de kwaliteit van de uitvoering van beheersprocessen voor flexibele diensten op de verschillende platforms.

Met het oog op de aard van de gegevens die op deze platforms worden verwerkt (zeer fijne granulariteit en hoge communicatiefrequentie), moeten er ook by design indicatoren

worden ingebouwd bij de grootschalige uitrol van de huidige platforms (FlexHub en RTCP) om ervoor te zorgen dat de verschillende spelers de wettelijke bepalingen naleven (termijnen van de procedures, keuze van afnemers enz.) en om te voorkomen dat partijen die in de verleiding zouden kunnen komen om te profiteren van de intrinsieke specificaties van big data gaan gokken (doorgaans met ex post controles in plaats van ex ante controles).

- *Taal van het document:*

De MG Flex werd voorgelegd in de Engelstalige versie. BRUGEL herinnert eraan dat de reglementaire en regelgevende documenten in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest beschikbaar moeten zijn in het Nederlands en in het Frans. Daarom vraagt BRUGEL SYNERGRID de nodige stappen te ondernemen om de MG Flex online beschikbaar en toegankelijk te maken in het Nederlands en het Frans.

4 Beslissing

Gelet op de drie documenten die SYNERGRID op 30 juni 2023 ter goedkeuring heeft ingediend, namelijk:

- De modelovereenkomst tussen DNB en FSP in het kader van de levering van flexibiliteitsdiensten door gebruik te maken van de flexibiliteit van de distributienetgebruikers;
- Technisch voorschrift C8/01: Network Flexibility Study voor deelname van DNG's aan flexibiliteitsdiensten;
- De Market Guide Flexibility;

Gelet op de context die vooral wordt gekenmerkt door de energiecrisis en de noodzaak om ons te beschermen tegen de risico's van instabiliteit van het elektriciteitssysteem tijdens de komende winter;

Gelet op de wens van operatoren om de procedure voor de deelname van klanten aangesloten op het distributienet aan de aFRR-diensten te versnellen zodat ze kunnen deelnemen aan de stabilisatie van het elektriciteitssysteem en kunnen profiteren van de economische voordelen van hun deelname aan de ELIA-producten;

Gelet op de analyse van BRUGEL van de voorgestelde wijzigingen;

Beslist BRUGEL om de volgende drie documenten goed te keuren:

- **de modelovereenkomst tussen DNB en FSP in het kader van de levering van flexibiliteitsdiensten door gebruik te maken van de flexibiliteit van de distributienetgebruikers;**
- **technisch voorschrift C8/01: Network Flexibility Study voor deelname van DNG's aan flexibiliteitsdiensten;**
- **de Market Guide Flexibility;**

Op voorwaarde van de volgende aanpassingen:

- **De publicatie van Franstalige en Nederlandstalige versies van het handboek voor gegevensuitwisseling voor flexibiliteitsdiensten (MG Flex);**
- **In afwachting van de definitie van een prekwalificatieprocedure voor de samenvoeging van laagspanningsbelastingen, moeten Brusselse klanten aan dezelfde voorwaarden onderworpen worden als Vlaamse klanten: geen toepassing van de NFS voor installaties met een vermogen van minder dan 5 kVA eenfasig of 10 kVA driefasig.**
- **Aanpassing van artikel 7 van de modelovereenkomst DNB-FSP met de toevoeging van een bepaling die de DNB, net zoals de FSP, verplicht om te voldoen aan de kwaliteitseisen die zijn opgenomen in bijlage 4 van de MG Flex.**

5 Beroep

Tegen deze beslissing kan binnen de 2 maanden na haar publicatie beroep worden ingesteld bij het Marktenhof van Brussel overeenkomstig artikel 30undecies van de elektriciteitsordonnantie. Krachtens artikel 30decies van de elektriciteitsordonnantie kan bij BRUGEL ook een klacht worden neergelegd tegen deze beslissing met het oog op de heroverweging ervan. Deze klacht heeft geen opschortende werking.

* *

*

6 Bijlagen

Modelovereenkomst tussen DNB en FSP in het kader van de levering van flexibilitiediensten door gebruik te maken van de flexibiliteit van de distributienetgebruikers

Technisch voorschrift C8/01: Network Flexibility Study voor deelname van DNG's aan flexibilitiediensten

Market Guide Flexibility

Overeenkomst
tussen
de DNB en de FSP
in het kader van
**de levering van flexibilitiediensten door het gebruik
van flexibiliteit bij distributienetgebruikers**

Tussen:

Naam FSP

Maatschappelijke zetel: XXXXXXXX

Ondernemingsnummer: XXXXXXXXXX

BTW-nummer: XXXXXXXXXX

Vertegenwoordigd door XXXXXXXXXX

hierna "de FSP" genoemd

Enerzijds

En

Naam DNB of Werkmaatschappij

Maatschappelijke zetel: XXX

Ondernemingsnummer XXX

BTW-nummer.: XXXX

Vertegenwoordigd door XXX en XXX, gevolmachtigden

en handelend in naam en voor rekening van de volgende
distributienetbeheerders: **Naam DNB, Naam DNB, ...**
Invoeging lijst (+ EAN/GLN-codes)

hierna "de DNB" genoemd,

Anderzijds

en beiden hierna eveneens, zonder onderscheid, afzonderlijk "Partij" of samen "Partijen" genaamd,

Overwegende

- 1) dat een groeiend aantal netgebruikers hun flexibiliteit wensen te valoriseren in de elektriciteitsmarkten;
- 2) dat de DNB, als marktfacilitator en databeheerder, de ontwikkeling van de flexibiliteit van netgebruikers aangesloten op zijn net wil bevorderen;
- 3) dat een nieuwe marktroel is ontstaan, namelijk die van Dienstverlener van flexibiliteit (FSP), met als doel de valorisatie van flexibiliteit van netgebruikers te faciliteren voor de Aanvragers van flexibiliteit;
- 4) dat de simultane activatie van flexibiliteit bij meerdere DNG's in bepaalde gevallen de operationele veiligheid van het distributienet in gevaar kan brengen;
- 5) dat, in het licht van de voorgaande elementen, een FSP-DNB-overeenkomst noodzakelijk blijkt om onder andere volgende zaken vast te leggen:
 - de voorwaarden, waaronder de eventuele procedure voor kwalificatie, voor deelname van Dienstverleningspunten voor flexibiliteit (SDP-F) aan de verschillende Flexibiliteitsdiensten;
 - de informatie die de FSP ter beschikking moet stellen van de DNB om hem toe te laten de impact van de flexibiliteit op zijn net te analyseren en de flexibele volumes te berekenen;
 - de respectieve rollen van Partijen met betrekking tot de activering van de flexibiliteit, het beheer van meetgegevens en de berekening van de flexibele volumes;
 - de wijze waarop de DNB de meetgegevens en/of andere data aan de FSP kan overmaken;
 - de respectieve aansprakelijkheden van de Partijen.
- 6) Dat er een marktgid flexibiteit bestaat die de interacties en de processen beschrijft tussen de FSP en de DNB waarin onder meer de praktische modaliteiten om de lijst met punten die de FSP kan activeren, samen te stellen en te wijzigen beschreven zijn;
- 7) dat de verschillende elementen, vermeld onder 5), het onderwerp zijn van de onderhavige overeenkomst, voor zoverre ze niet zijn beschreven in de marktgid flexibiteit, voor de Flexibiliteitsdiensten opgenomen in de dienstencatalogus in bijlage;
- 8) dat deze lijst met Flexibiliteitsdiensten in de toekomst regelmatig kan evolueren, onder de vorm van bijlagen aan de onderhavige overeenkomst;
- 9) dat de onderhavige overeenkomst via Synergrid aan de Belgische gewestelijke regulatoren voor energie werd voorgelegd; dat deze laatsten ze hebben goedgekeurd op 21 augustus 2020 door de CWaPE, op 1 september 2020 door de VREG en op 2 september door Brugel;

Commented [VdBS1]: Aan te passen na goedkeuring

wordt overeengekomen hetgeen volgt:

Artikel 1 Voorwerp van de overeenkomst - Definities

1.1. Voorwerp van de overeenkomst

Onderhavige overeenkomst beschrijft de bijzondere wederzijdse rechten en plichten van de DNB en de FSP met betrekking tot het gebruik door de FSP van flexibiliteit van distributienetgebruikers aangesloten op het distributienet beheerd door de DNB in het kader van een of meerdere Flexibiliteitsdiensten zoals bepaald in de dienstencatalogus in Bijlage 1.

De Partijen erkennen dat de onderhavige overeenkomst, die werd goedgekeurd door de bevoegde gewestelijke regulator, volledig wordt onderworpen aan het toepasselijke TRDE, alsook al zijn eventuele toekomstige wijzigingen.

Het contract afgesloten tussen de FSP en de DNG mag geen bepalingen bevatten die in strijd zijn met de bepalingen in onderhavige overeenkomst. In geval van incompatibiliteit kan de DNB de FSP vragen om het contract DNG-FSP te regulariseren ten aanzien van de onderhavige overeenkomst. Bij gebrek aan een regularisatie binnen een redelijke termijn behoudt de DNB zich het recht voor om de onderhavige overeenkomst op te schorten volgens de modaliteiten voorzien in artikel 11.

Onderhavige overeenkomst doet geen afbreuk aan de rechten en plichten van de DNB in het kader van de MIG (Message Implementation Guide), de allocatie, de reconciliatie en settlement-processen van de marktwerking, met inbegrip van de taken van de DNB voor het ter beschikking stellen van de gevalideerde meetgegevens aan de partijen die in de reglementering voorzien zijn.

1.2. Definities

In het kader van de huidige overeenkomst, zijn de volgende definities van toepassing:

- (1) Een **Dienstverleningspunt voor flexibiliteit** (SDP-F) is een element, verbonden aan een aansluitingspunt, dat kan gebruikt worden in het kader van één of meerdere Flexibiliteitsdiensten. Het wordt geïdentificeerd door het meetpunt dat gebruikt wordt voor de controle en/of de berekening van de beschikbaarheid en/of activatie van flexibiliteit in het kader van de Flexibiliteitsdiensten bedoeld in de onderhavige overeenkomst.
- (2) **Flexibiliteitsdienst**: de lijst met Flexibiliteitsdiensten, waarvoor de onderhavige overeenkomst geldig is, is opgenomen in de dienstencatalogus (Bijlage 1).
- (3) **Aanvrager van flexibiliteit (FRP)**: marktspeler die een overeenkomst heeft gesloten met een of meerdere Dienstverleners van flexibiliteit met het oog op de levering van een Flexibiliteitsdienst.
- (4) **Deelnemer aan flexibiliteit**: een natuurlijke persoon of rechtspersoon die flexibiliteit aanbiedt aan de dienstverlener van flexibiliteit of in het kader van gereserveerde of niet-gereserveerde technische flexibiliteit aan de aanvrager van flexibiliteit;
- (5) **Dienstverlener van flexibiliteit (FSP)**: marktspeler die een of meer Flexibiliteitsdiensten via een of meerdere Dienstverleningspunten voor flexibiliteit levert. De FSP, Partij in de onderhavige overeenkomst, is een Dienstverlener van flexibiliteit.

De begrippen "Aanvrager van flexibiliteit (FRP)", "Deelnemer aan flexibiliteit" en "Dienstverlener van flexibiliteit (FSP)" zijn deze zoals gedefinieerd in het Vlaams Energiedecreet¹.

- (6) **Pool**: geheel van de Dienstverleningspunten voor flexibiliteit die de FSP mag activeren in het kader van de Flexibiliteitsdiensten. Voor elk Dienstverleningspunt van flexibiliteit dat deel uitmaakt van de Pool, bevat deze alle administratieve en technische informatie met het oog op een correcte uitvoering van de onderhavige overeenkomst (o.a. EAN, adres, plaats van het meetpunt, betrokken Flexibiliteitsdiensten, beperkingen, de flexibiliteitsmiddelen, meet- en telmodaliteiten, ...).

¹ Het Vlaams Energiedecreet kan online geraadpleegd worden via:
<https://codex.vlaanderen.be/portals/codex/documenten/1018092.html>

1.3. Afkortingen

In het kader van de huidige overeenkomst, zijn de volgende afkortingen van toepassing:

- (1) **DNG**: Distributienetgebruiker;
- (2) **FRP**: Aanvrager van flexibiliteit (Flexibility Requesting Party)
- (3) **FSP**: Dienstverlener van flexibiliteit (Flexibility Service Provider)
- (4) **SDP-F**: Dienstverleningspunt voor flexibiliteit (Service Delivery Point of Flexibility)
- (5) **TRDE**: Technisch Reglement voor Distributie van Elektriciteit

Artikel 2 Lijst van de bijlagen

Alle bijlagen van deze overeenkomst maken integraal deel uit van de onderhavige overeenkomst.

Dienstencatalogus	Bijlage 1
Contactpersonen	Bijlage 2

Artikel 3 Vergunning voor de levering van Flexibiliteitsdiensten

Voor zover de van toepassing zijnde gewestelijke wetgeving het oplegt, moet de FSP beschikken over een vergunning voor de levering van Flexibiliteitsdiensten en dit minimaal voor de geldigheidsduur van onderhavige overeenkomst.

In voorkomend geval, door het ondertekenen van onderhavige overeenkomst, bevestigt de FSP te beschikken over een geldige vergunning.

De FSP verbindt zich ertoe om de DNB zonder verwijl te informeren indien hij niet meer over dergelijke vergunning beschikt.

Artikel 4 Voorwaarden voor deelname van Dienstverleningspunten voor flexibiliteit

4.1. Voorwaarden van toepassing op alle Flexibiliteitsdiensten

Elk Dienstverleningspunt voor flexibiliteit (SDP-F) moet voldoen aan de volgende voorwaarden:

- a) Het toegangspunt dat gelinkt is met het SDP-F moet gedekt zijn door een geldig toegangcontract tussen de toegangshouder (DNG of leverancier van de DNG) en de DNB.
- b) Indien het aansluitingspunt gelinkt aan het SDP-F verbonden is met het distributienet op een spanning groter dan 1kV, moet dit gedekt zijn door een geldig aansluitingscontract, gesloten met de DNB.
- c) De installaties van de DNG zijn conform de geldende technische reglementering (TRDE, Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties).
- d) Een SDP-F kan slechts opgenomen worden in de Pool van één enkele Dienstverlener van flexibiliteit, voor de Flexibiliteitsdiensten opgenomen in Bijlage 1.
- e) Indien de FSP beschikt over meerdere SDP-F's gelinkt aan eenzelfde aansluitingspunt, moeten al deze SDP-F's zich bevinden op het hoofd van de installatie of op afzonderlijke elektrische circuits. Het is niet toegelaten om een SDP-F te hebben op het hoofd van de installatie en een andere SDP-F op een specifiek circuit van deze installatie, tenzij eventueel anders vermeld in de combinatieregels van de betrokken FRP's.

- f) Als meerdere FSP's aanwezig zijn op een elektrische installatie gelinkt aan eenzelfde aansluitingspunt, moeten de SDP-F's van elk van deze FSP's zich in afzonderlijke elektrische circuits bevinden. Geen enkele SDP-F mag zich aan het hoofd van de installatie bevinden.

4.2. Specifieke voorwaarden voor elke Flexibiliteitsdienst

Om te kunnen deelnemen aan een bepaalde Flexibiliteitsdienst moet het SDP-F voldoen aan de specifieke voorwaarden voor die Flexibiliteitsdienst. Deze voorwaarden zijn aangegeven in de dienstencatalogus (Bijlage 1, kolom D).

Artikel 5 Procedure voor kwalificatie

5.1. Algemeen

De FSP erkent uitdrukkelijk het feit dat om een SDP-F in de Pool op te nemen, de verplichting bestaat minstens effectief een flexibiliteitsovereenkomst met de betrokken DNG onderschreven te hebben.

Dit artikel is een tijdelijke bepaling, die vervalt op de dag dat er hieromtrent hogere regelgeving in werking treedt.

Bovendien, indien de FSP eenzelfde SDP-F wenst te gebruiken voor meerdere Flexibiliteitsdiensten, komt het hem toe zich ervan te vergewissen dat de Algemene voorwaarden voor Flexibiliteitsdiensten (zie Bijlage 1, kolom C) een dergelijke combinatie toelaten. De DNB voert deze controle niet uit.

5.2. Samenstelling van de Pool en wijziging ervan op vraag van de FSP

Bij het ondertekenen van de overeenkomst bevat de Pool initieel geen enkel SDP-F. Het samenstellen van de Pool voor de eerste maal gebeurt door één of meerdere SDP-F toe te voegen.

Alvorens een SDP-F in de Pool toe te voegen, moet de FSP aan de DNB vragen om een identificatie (EAN) toe te kennen volgens de procedure bepaald in de marktgeds flexibiliteit. Tenzij anders vermeld in de dienstencatalogus of anders bepaald in de regionale regelgeving moet het aansluitingspunt, gelinkt aan dit SDP-F geprekwalificeerd worden volgens de procedure beschreven in het document C8/01 van Synergrid vooraleer het aan de Pool wordt toegevoegd.

Het beheer van de pool gebeurt volgens de procedure en timing beschreven in de marktgeds flexibiliteit. Indien niet aan de voorwaarden beschreven in de marktgeds flexibiliteit is voldaan kan de DNB de aanvraag weigeren.

5.3. Wijziging van de Pool op aanvraag of op initiatief van de DNB

5.3.1 Onmiddellijke verwijdering van een SDP-F uit een Pool

De DNB mag het (de) SDP-F(s) verbonden aan een aansluiting onmiddellijk en tijdelijk verwijderen uit de Pool indien niet meer voldaan wordt aan de voorwaarden 4.1.a), 4.1.b), 4.1.c) opgenomen in artikel 4.

De DNB zal de FSP van de onmiddellijke verwijdering van het (de) SDP-F(s) uit de Pool informeren volgens de procedure beschreven in de marktgeds flexibiliteit en hij zal zijn beslissing motiveren. De FSP kan opnieuw het (de) verwijderde SDP-F(s) toevoegen van zodra opnieuw voldaan is aan alle voorwaarden opgenomen in artikel 4.

5.3.2 Andere verwijdering van een SDP-F uit een Pool

Indien de DNB een vermoeden heeft dat het (de) SDP-F(s) verbonden aan een aansluiting niet meer voldoen aan de voorwaarden uit artikel 4.1.d) tot 4.1.f) of uit artikel 4.2, dan brengt hij de FSP op de hoogte van dit vermoeden. De FSP kan hierop reageren en wederwoord bezorgen. Indien dit niet tijdig gebeurt volgens de timing vastgelegd in de marktgeds flexibiliteit of indien het wederwoord van de FSP niet voldoende is voor de DNB om het vermoeden te weerleggen, dan mag de DNB het (de) SDP-F(s)

verbonden aan een aansluiting tijdelijk verwijderen uit de Pool indien niet meer voldaan wordt aan de voorwaarden uit artikel 4.1.d) tot 4.1.f) of uit artikel 4.2.

De DNB zal de FSP van de verwijdering van het (de) SDP-F('s) uit de Pool informeren volgens de procedure beschreven in de marktgid flexibiliteit en hij zal zijn beslissing opnieuw motiveren. De FSP kan opnieuw het (de) verwijderde SDP-F('s) toevoegen van zodra opnieuw voldaan is aan alle voorwaarden opgenomen in artikel 4.

De DNB kan verder een SDP-F uit de Pool van de FSP verwijderen als een andere Dienstverlener van flexibiliteit een aanvraag voor toevoeging van dit SDP-F indient voor toevoeging ervan aan zijn eigen Pool. In deze context behoudt de DNB zich het recht voor om aan de FSP een exclusiviteitsattest van de DNG voor het betrokken SDP-F te vragen.

5.3.3 Beperkingen op vraag van de DNB

De DNB kan, volgens het geldende wettelijk kader, de levering van flexibiliteit via één of meerdere SDP-F's tijdelijk beperken als de levering de operationele veiligheid van zijn elektriciteitsdistributienet in het gedrang kan brengen.

Volgens het geldende wettelijk kader past de DNB de technische criteria toe waaraan voldaan moet zijn opdat sprake kan zijn van het in het gedrang komen van de operationele veiligheid van het elektriciteitsdistributienet.

De DNB zal de FSP van deze beperking informeren volgens de procedure beschreven in de marktgid flexibiliteit en hij zal zijn beslissing motiveren.

5.3.4 Betwisting

In geval de FSP niet akkoord gaat met één van de bovenvermelde beslissingen van de DNB kan hij de DNB vragen om zijn beslissingen opnieuw te evalueren. Deze her-evaluatie wordt gemotiveerd en tijdig ter kennis gebracht van de FSP. De FSP of de DNG heeft bovendien steeds de mogelijkheid om de beslissingen van de DNB aan te vechten bij de daarvoor bevoegde gewestelijke ombuds- of geschillendiensten.

Artikel 6 Activering van de flexibiliteit

De FSP verbindt zich ertoe enkel de flexibiliteit te activeren bij de SDP-F's die deel uitmaken van de Pool, en de beperkingen en limieten die daarin worden vermeld te respecteren. Het gevraagd flexibel vermogen mag in geen geval het geprekwalificeerd vermogen overschrijden. De FSP verbindt zich er ook toe enkel de flexibiliteitsmiddelen te gebruiken die zijn opgenomen in de Pool.

De DNB is op geen enkele wijze betrokken in de communicatie tussen FSP en DNG om de flexibiliteit te activeren.

Bij elke activering van de flexibiliteit in het kader van onderhavige overeenkomst en voor zover vereist volgens de dienstencatalogus (Bijlage 1, kolom E) , verbindt de FSP zich ertoe om dit te melden aan de DNB volgens de modaliteiten beschreven in de marktgid flexibiliteit. Daarenboven zullen de FSP en de DNB samenwerken om de tijd die nodig is voor het verstrekken van deze informatie te verminderen.

Artikel 7 Meting, berekening en communicatie van de flexibiliteitsvolumes

Dit artikel is van toepassing op alle Flexibiliteitsdiensten, behalve als de DNB niet betrokken is bij de meting, de berekening en de communicatie aan de FRP van de flexibiliteitsgegevens. Desgevallend wordt dit verduidelijkt in de dienstencatalogus (Bijlage 1, kolom E).

De DNB is verantwoordelijk voor de berekening van de flexibiliteitsvolumes (beschikbaar en/of geactiveerd) van elk SDP-F aangesloten op zijn net en hun communicatie aan de FRP (onder al of niet geaggregeerde vorm, volgens de van toepassing zijnde marktprocessen). De tel- en/of meetgegevens

die hiervoor gebruikt worden komen van een of meer tel- en/of meetinstrumenten zoals vermeld in de Pool voor elk SDP-F afzonderlijk. In het geval van het gebruik van een privé tel- of meetinstrument of de communicatie van deze gegevens aan de DNB, zal de FSP waken over de goede werking ervan.

Indien voor de berekening van de flexibilitetsvolumes andere informatie nodig is dan de meetgegevens dan worden deze per SDP-F en per Flexibiliteitsdienst mee opgenomen in de Pool. De FSP is verantwoordelijk voor hun juistheid en het (direct of indirect) ter beschikking stellen ervan.

De FSP kan beschikken over de meetgegevens met betrekking tot de SDP-F's van de Pool die nodig zijn voor de uitvoering van zijn activiteiten. Daartoe moet hij vooraf het bewijs leveren aan de DNB dat de betrokken DNG toestemming verleent om deze gegevens over te maken aan de FSP. Dit bewijs zal geleverd worden onder de vorm van een officieel mandaat van de DNG volgens een model dat vastgelegd is door de DNB.

De FSP aanvaardt de overeenkomst kwaliteitseisen die is vastgelegd in bijlage 4 van de marktgids flexibiliteit.

Indien de FSP wenst te beschikken over andere dan de wettelijk bepaalde gegevens met betrekking tot de SDP-F van de Pool, sluiten de FSP en de DNB hiervoor een afzonderlijk datatoegangcontract af. Deze gegevens worden gecommuniceerd per e-mail of elke andere manier van communicatie overeengekomen tussen de DNB en de FSP.

In geval de SDP-F zich bij een DNG van een gesloten distributienet, aangesloten op het distributienet, bevindt, wordt de uitvoering van onderhavig artikel overeengekomen tussen de DNB en de beheerder van het betrokken gesloten distributienet in overeenstemming met het geldende reglementair kader.

Artikel 8 Aansprakelijkheid

De Partijen zullen gedurende de looptijd van de onderhavige overeenkomst de nodige en redelijke maatregelen nemen om eventuele schade van de ene Partij aan de andere te voorkomen en, in voorkomend geval, te beperken.

Behoudens schade die het gevolg is van bedrog of opzet door een Partij, waarvoor die Partij steeds volledig aansprakelijk is, zijn de Partijen ten opzichte van elkaar enkel aansprakelijk voor elke rechtstreekse materiële of lichamelijke schade, ten gevolge van elke actie die de schadeveroorzakende Partij heeft ondernomen, gevraagd of nagelaten heeft te ondernemen en die aan de oorzaak ligt van de betreffende schade alsook ten gevolge van elke inbreuk op de bepalingen van de onderhavige overeenkomst.

Deze aansprakelijkheid, zowel van de FSP als van de DNB, kan nooit leiden tot een hogere vergoeding dan de integrale vergoeding van de werkelijk geleden schade. Behoudens schade die het gevolg is van bedrog of opzet, is de aansprakelijkheid voor alle FSP's samen beperkt tot 1.000.000 euro per incident en tot 2.500.000 euro per jaar voor het geheel van incidenten. Dit maximumbedrag geldt niet voor schade aan personen.

Partijen zullen elkaar tevens vrijwaren voor claims van derden, met betrekking tot de schade die de betrokken Partij veroorzaakt heeft aan die derde, in het kader van de uitvoering van onderhavige overeenkomst.

Onverminderd het specifiek schadevergoedingsregime dat geldig is op gewestelijk niveau, kan de FSP geen aanspraak maken op een schadevergoeding van of vrijwaring door de DNB:

- In geval van een gemotiveerde weigering om een SDP-F toe te voegen in de Pool van de FSP of bij wijziging van een Pool op aanvraag van de DNB volgens de procedure beschreven in artikel 5;
- In geval de DNG een onderbreking ondervindt ten gevolge van een overschrijding van zijn aansluitingsvermogen.
- Indien een geplande onderbreking die werd gecommuniceerd aan de DNG binnen de wettelijke termijnen, de activering van de flexibiliteit bij deze DNG verhindert.

- Indien een ongeplande onderbreking de activering van de flexibiliteit bij een DNG verhindert.
- Indien een situatie van overmacht of een noodsituatie – zoals gedefinieerd in het TRDE en met inbegrip van de activering door de TNB van het afschakelplan bij energieschaarste – de activering van de flexibiliteit bij een DNG verhindert.
- Indien de DNB een SDP-F uit de Pool van de FSP verwijdert bij een van de aanleidingen beschreven in artikel 5.3.
- Indien de activatie van flexibiliteit op het betrokken SDP-F niet mogelijk is omdat de flexibele toepassing op dit punt systematisch slechts gedurende een deel van de tijd onder spanning staat, doordat:
 - deze toepassing is aangesloten op het uitsluitend-nacht-circuit van de netgebruiker;
 - er een schakellogica wordt toegepast die de voeding naar de flexibele toepassing onderbreekt gedurende bepaalde tijdsblokken of tariefperiodes.
- In geval van een gemotiveerde opschorting van onderhavige overeenkomst voor schending door de FSP, op voorwaarde dat de procedure als beschreven in artikel 11 gevolgd werd.
- Ten gevolge van enige vergoeding of boete in hoofde van de FSP die het gevolg is van het niet nakomen van de contractuele of reglementaire verplichtingen van de FSP ten opzichte van de FRP anders dan de eventuele vergoeding voor de beperking van flexibiliteit die in het wettelijk kader wordt vastgelegd.

De Partijen vrijwaren elkaar voor elke claim met betrekking tot de inbreuk op de confidentialiteit van de gegevens of op de privacy van de betrokken DNG's, tenzij de inbreuk op de confidentialiteit van die gegevens het gevolg is van een inbreuk door één van de Partijen op de bepalingen van artikel 9 van deze overeenkomst.

Artikel 9 Confidentialiteit en bescherming van persoonsgegevens

De bepalingen uit het TRDE met betrekking tot vertrouwelijkheid, evenals de vigerende reglementering inzake privacy, zijn van toepassing op alle gegevens en informatie uitgewisseld tussen de Partijen in het kader van onderhavige overeenkomst.

Bij uitbreiding, en in afwachting van een eventuele specifieke reglementering voor de flexibiliteitsmarkt, worden de vertrouwelijkheidsregels met betrekking tot de meetgegevens, die van toepassing zijn op de meters gebruikt in het kader van de werking van de energiemarkt, eveneens toegepast op de meetgegevens van privémeters die worden gebruikt in het kader van onderhavige overeenkomst.

De informatie die door de FSP wordt uitgewisseld met de DNB in het kader van deze overeenkomst, of die reeds in het bezit is van de DNB, dient beschouwd te worden als confidentiële informatie, met uitzondering van de informatie die reeds publiek bekend is. Als uitzondering op deze bepaling mag de DNB de betrokken informatie doorgeven aan de bevoegde overheden of aan elke andere instantie die kan aantonen dat zij nood heeft aan deze gegevens of dat zij het recht heeft om over deze gegevens te beschikken.

In elk geval blijven de DNG's eigenaar van hun meetgegevens. De DNB maakt slechts gegevens over aan de FSP van een individuele DNG indien de FSP over een bewijs beschikt dat de DNG dit aanvaardt.

Vooraleer over te gaan tot enige verwerking van persoonsgegevens tussen de Partijen, zullen zij overleg voeren over de toepasselijkheid, de gevolgen en de implementatie van de daarop van toepassing zijnde wetgeving en reglementering en in het bijzonder de Europese "Algemene Verordening Gegevensbescherming" – (EU) 2016/679 en de mogelijkheid tot verwerking. In geen geval zullen persoonsgegevens verwerkt worden zonder dat de Partijen hierover voorafgaandelijk een overeenkomst hebben afgesloten waarin, onder meer maar niet hiertoe beperkt, voorwaarden en maatregelen zullen opgenomen worden voor deze verwerking en de bescherming van de betrokken gegevens, rekening houdende met de respectievelijke rol(len) van iedere Partij.

Artikel 10 Vergoeding van de DNB

De kosten van de DNB veroorzaakt door de uitvoering van de onderhavige overeenkomst zullen slechts aan de FSP worden gefactureerd, voor zover de toerekening van deze kosten wordt voorzien in de distributienettarieven goedgekeurd door de bevoegde regulator.

Artikel 11 Procedure voor het niet-respecteren van contractuele verplichtingen

Wanneer een van de Partijen vaststelt dat de andere Partij (hierna genoemd: de "Partij in gebreke") een of meerdere clausules van onderhavige overeenkomst niet respecteert, zullen de Partijen samen overleggen om zo snel mogelijk een einde te stellen aan de vastgestelde inbreuk.

Indien de Partij in gebreke, in gebreke blijft om een oplossing te vinden voor de fout en/of de inbreuk, heeft de andere Partij het recht om de Partij in gebreke aan te manen zijn verplichtingen te respecteren en het bewijs te leveren dat zij alle nodige corrigerende maatregelen getroffen heeft.

Indien de Partij in gebreke, in gebreke blijft om dit bewijs te leveren en/of de vastgestelde inbreuk zich herhaalt, heeft de andere Partij het recht om, zonder afbreuk te doen aan de andere bepalingen die van toepassing zijn met betrekking tot de verantwoordelijkheden die voortvloeien uit de contracten en andere gevallen van opschorting en/of opzegging voorzien door de van kracht zijnde wetgeving en reglementen, onderhavige overeenkomst op te schorten, zolang de Partij in gebreke geen bewijs aanvoert dat zij alle nodige corrigerende maatregelen getroffen heeft. Deze opschorting wordt gemeld aan de Partij in gebreke door eenvoudig aangetekend schrijven. Nadat de Partij in gebreke het gevraagde bewijs geleverd heeft, zal de andere Partij de opschorting van de overeenkomst zo snel mogelijk ongedaan maken door middel van een aangetekend schrijven. Indien de Partij in gebreke het gevraagde bewijs niet aanlevert, kan de andere Partij de onderhavige overeenkomst beëindigen overeenkomstig de voorzieningen in artikel 12.

Bij uitzondering op de hierboven beschreven procedure zal onderhavige overeenkomst onmiddellijk opgeschort worden van zodra de FSP niet meer beschikt over de vergunning waarvan sprake in artikel 3.

Artikel 12 Duur van het contract - einde van het contract

Deze overeenkomst treedt in werking op **XXX** voor onbepaalde duur, tenzij de toepasselijke gewestelijke regelgeving dit anders bepaalt.

Deze overeenkomst en haar bijlagen vervangen en vernietigen alle vorige contracten en afspraken tussen de Partijen die hetzelfde voorwerp hebben.

De FSP kan onderhavige overeenkomst beëindigen mits een vooropzeg van 3 maanden, betekend bij aangetekend schrijven. De DNB kan onderhavige overeenkomst beëindigen om de juiste redenen, mits een vooropzeg van 6 maanden.

Indien de DNB zich genooddaakt ziet om, ten gevolge van wijzigingen van het regulatorisch kader, in het bijzonder het TRDE, de overeenkomst op te zeggen, zal hij een nieuwe overeenkomst ter ondertekening aanbieden die beantwoordt aan de op dat moment geldende regelgeving.

De datum naast de handtekening van de Partij die als laatste tekent, doet dienst als datum voor de onderhavige overeenkomst.

De Partijen gaan onherroepelijk akkoord met de clausules van de onderhavige overeenkomst waarvan ze erkennen kennis te hebben genomen. De partijen hebben kennis genomen van de marktgids Flexibiliteit en engageren zich om de daarin opgenomen bepalingen na te leven.

Opgemaakt in twee exemplaren. Elk van de Partijen verklaart een exemplaar ontvangen te hebben.

Gedaan te _____, op _____

Voor de DNB,

Voor de FSP,

Bijlage 1	Dienstencatalogus
------------------	--------------------------

A	B	C	D	E
Flexibiliteitsdienst	FRP	Algemene voorwaarden voor Flexibiliteitsdiensten	Specifieke voorwaarden voor deelname aan de Flexibiliteitsdienst	Bijkomende informatie
<p>Frequentiebegrenzingsreserve (FCR)</p>	<p>Elia Transmission Belgium</p>	<p>Zie www.elia.be</p>	<p>De hiernavolgende voorwaarden gelden slechts voor zover volgens de toepasselijke gewestelijke reglementering de onderhavige overeenkomst verplicht is op de FCR Flexibiliteitsdienst.</p> <ul style="list-style-type: none"> Voor SDP-F's aangesloten op het distributienet met spanning > 1kV: alvorens een SDP-F in de Pool van de FSP toe te voegen, moet de DNB, op vraag van de DNG, het document Customer Contract Check (CCC) afleveren, waarin de relevante elementen van het aansluitingscontract opgenomen zijn. Dit verloopt volgens de procedure bepaald in de marktgeds flexibiliteit. Het gevraagd flexibel vermogen kan in geen geval het aansluitingsvermogen overschrijden. Voor de SDP-F's aangesloten op het distributienet met spanning > 1kV betreft dit het contractueel aansluitingsvermogen. 	<ul style="list-style-type: none"> De SDP-F's aangesloten op het distributienet met spanning ≤ 1kV en de SDP-F's aangesloten op het distributienet met spanning > 1kV kunnen deelnemen aan de FCR Flexibiliteitsdienst. De DNB is niet betrokken bij de meting van deze Flexibiliteitsdienst noch bij het ter beschikking stellen en overmaken van de meetgegevens aan de FRP. De activeringen van de flexibiliteit moeten niet aan de DNB worden gecommuniceerd.

A	B	C	D	E
Flexibiliteitsdienst	FRP	Algemene voorwaarden voor Flexibiliteitsdiensten	Specifieke voorwaarden voor deelname aan de Flexibiliteitsdienst	Bijkomende informatie
Automatische frequentieherstelreserve (aFRR)	Elia Transmission Belgium	Zie www.elia.be	<ul style="list-style-type: none"> • De hoofdmeter van de DNB moet kwartiergemeten zijn en de kwartierwaarden moeten gebruikt worden in de allocatie, tenzij dit nog niet wordt ondersteund door de betrokken DNB of indien de regionale regelgeving dit anders bepaalt. • De teller moet conform zijn aan de vereisten van het document C8/06 van Synergrid. De DNB behoudt zich het recht voor om op elk moment ter plaatse een ad-hoc audit uit te voeren. • Er moet een gateway worden geregistreerd en geplaatst volgens de vereisten in het document C8/06 van Synergrid. De DNB behoudt zich het recht voor om op elk moment ter plaatse een ad-hoc audit uit te voeren. 	<ul style="list-style-type: none"> • De 'business processen', met inbegrip van de communicatie van de activeringen van de flexibiliteit worden toegelicht in het document C8/07 van Synergrid.

A	B	C	D	E
Flexibiliteitsdienst	FRP	Algemene voorwaarden voor Flexibiliteitsdiensten	Specifieke voorwaarden voor deelname aan de Flexibiliteitsdienst	Bijkomende informatie
Manuele frequentieherstelve-reserve (mFRR)	Elia Transmission Belgium	Zie www.elia.be	<ul style="list-style-type: none"> • Enkel de SDP-F's aangesloten op het distributienet met spanning > 1kV mogen worden toegevoegd aan de Pool van de FSP, tenzij de toepasselijke regelgeving dit anders bepaalt. • De hoofdmeter van de DNB moet kwartiergemeten zijn en de kwartierwaarden moeten gebruikt worden in de allocatie, tenzij dit nog niet wordt ondersteund door de betrokken DNB of indien de regionale regelgeving dit anders bepaalt. • Een SDP-F dat zich in een specifiek circuit van de installatie bevindt (en niet op het hoofd van de installatie), is enkel mogelijk indien er hiervoor modaliteiten voor de telling zijn opgenomen in het document C8/02 van Synergrid. 	<ul style="list-style-type: none"> • De activeringen van de flexibiliteit moeten aan de DNB worden gecommuniceerd volgens de procedures vastgelegd in de marktgid flexibiliteit

A	B	C	D	E
Flexibiliteitsdienst	FRP	Algemene voorwaarden voor Flexibiliteitsdiensten	Specifieke voorwaarden voor deelname aan de Flexibiliteitsdienst	Bijkomende informatie

A	B	C	D	E
Flexibiliteitsdienst	FRP	Algemene voorwaarden voor Flexibiliteitsdiensten	Specifieke voorwaarden voor deelname aan de Flexibiliteitsdienst	Bijkomende informatie
Capaciteitsremuneratiemechanisme (CRM)	Elia Transmission Belgium	Zie www.elia.be	<ul style="list-style-type: none"> • De vermelding 'activatie' in de Overeenkomst moet voor CRM begrepen worden als 'het zich voordoen van een AMT (Availability Monitoring Trigger) hour'. • Enkel de SDP-F's aangesloten op het distributienet met spanning > 1 kV mogen worden toegevoegd aan de Pool van de FSP. Voor punten aangesloten op het distributienet met spanning ≤ 1 kV mag de SDP-F zich enkel bevinden op het hoofd van de installatie. • Punten aangesloten met spanning < 1 kV kunnen toegevoegd worden aan de Pool van de FSP vanaf de prekwificatie van de Y-1 veiling voor het eerste leveringsjaar. • De hoofdmeter van de DNB moet kwartiergemeten zijn en de kwartierwaarden moeten gebruikt worden in de allocatie, tenzij de regionale regelgeving dit anders bepaalt. • Bij de prekwificatie moet er, in afwijking van 4.1.b, minimaal een offerte zijn van de DNB voor het aansluitingspunt. Ten laatste 60 dagen na de veiling moet de offerte voor de aansluiting ondertekend worden. Zowel voor Existing als Additional Delivery Points moet dus een EAN toegewezen zijn door de DNB op wiens net het punt is aangesloten. • De FSP is zelf verantwoordelijk om het risico op eventuele tijdelijke beperking van de flexibiliteit in te calculeren in zijn bod in de CRM-veiling. De procedure beschreven in de C8/01 houdt geen rekening met eventuele mutueel exclusieve bids. 	

A	B	C	D	E
Flexibiliteitsdienst	FRP	Algemene voorwaarden voor Flexibiliteitsdiensten	Specifieke voorwaarden voor deelname aan de Flexibiliteitsdienst	Bijkomende informatie
<p>Transfer of Energy in day-ahead & intraday (ToE DA/ID)</p> <p><i>Dit gedeelte wordt van toepassing na goedkeuring van de regels door de federale regulator in overleg met de gewestelijke regulatoren</i></p>		<p>Zie www.elia.be</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Enkel de SDP-F's aangesloten op het distributienet met spanning > 1kV mogen worden toegevoegd aan de Pool van de FSP, tenzij de toepasselijke regelgeving dit anders bepaalt. • De hoofdmeter van de DNB moet kwartiergemeten zijn en de kwartierwaarden moeten gebruikt worden in de allocatie, tenzij dit nog niet wordt ondersteund door de betrokken DNB of indien de regionale regelgeving dit anders bepaalt. • Als het SDP-F zich in een specifiek circuit van de installatie bevindt (en niet op het hoofd van de installatie), moeten de modaliteiten voor de telling conform zijn met het document C8/02 van Synergrid. 	<ul style="list-style-type: none"> • De activeringen van de flexibiliteit moeten aan de DNB worden gecommuniceerd volgens de procedures vastgelegd in de marktgid's flexibiliteit

Bijlage 2	Contactpersonen
------------------	------------------------

DNB					
Naam	Telefoon	Fax	GSM	E-mail	Toelichting
Defecten Algemeen nr.	-	-	-	-	

FSP					
Naam	Telefoon	Fax	GSM	E-mail	Toelichting



C8-01 (v12)
Network Flexibility Study
voor de deelname van de DNG's aan
Flexibiliteitsdiensten

Datum van inwerkingtreding van huidige versie: 15 maart 2021
Definitieve datum van intrekking van de vorige versie (oktober 2016): 15 maart 2021

Inhoudstafel

1. Terminologie	3
2. Voorwerp en toepassingsgebied	3
3. Stap 1: Indienen van een kwalificatieaanvraag.....	4
4. Stap 2: NFS-studie	5
4.1. Praktische modaliteiten	5
4.2. Kwalitatieve beschrijving van de NFS-studie en de mogelijke resultaten.....	5
5. Stap 3: resultaat van de NFS-studie: impact op de kwalificatie van de aansluitingspunten 6	6
6. Overgangsbepalingen	7
Bijlage 1: Contact DNB	8
Bijlage 2: Formulier ‘Connection Contract Check’	8
Bijlage 3: Formulier voor een kwalificatieaanvraag en voor de communicatie van het resultaat door de DNB	8
Bijlage 4 (informatieve bijlage)	9

1. Terminologie

Voor zover niet anders gedefinieerd in de van toepassing zijnde regionale wetgeving worden volgende definities gehanteerd in dit document.

- **Flexibiliteit:** de wijziging van het profiel van productie, injectie, verbruik of afname van energie in reactie op een extern signaal teneinde ofwel een dienst in het energiesysteem te verlenen ofwel een financieel voordeel te verkrijgen. In het kader van dit document dient flexibiliteit gelezen te worden als het geheel van flexibiliteitsdiensten beschreven in de dienstencatalogus opgenomen in bijlage 1 aan de overeenkomst tussen de FSP en de DNB.
- **Flexibiliteitsdienst:** Dienst opgenomen in de lijst van Flexibiliteitsdiensten in de dienstencatalogus (bijlage 1) van de flexibiliteitsovereenkomst tussen de FSP en de DNB (overeenkomst FSP-DNB).
- **Dienstverlener van flexibiliteit (FSP):** Marktspeler die een of meer Flexibiliteitsdiensten via een of meerdere Dienstverleningspunten voor flexibiliteit levert. De FSP is een Dienstverlener van flexibiliteit.
- Een **Dienstverleningspunt voor flexibiliteit (SDP-F)** is een element, verbonden aan een aansluitingspunt, dat kan gebruikt worden in het kader van één of meerdere Flexibiliteitsdiensten. Het wordt geïdentificeerd door het meetpunt dat gebruikt wordt voor de controle en/of de berekening van de beschikbaarheid en/of activatie van flexibiliteit in het kader van de Flexibiliteitsdiensten.
- **Aansluitingspunt:** Zie het technisch reglement. Het aansluitingspunt wordt geïdentificeerd door een afname EAN en, in voorkomend geval, een injectie-EAN.
- **Network Flex Study (NFS):** Het onderzoek van de potentiële gevolgen van de flexibiliteit op de Operationele veiligheidsbeperkingen
- **Kwalificatie** van een aansluitingspunt: Het recht (eventueel met beperkingen) om het punt aangesloten op het distributienet op te nemen in de lijst van de Dienstverleningspunten voor flexibiliteit (pool) van een FSP voor een bepaald flexibiliteitsvolume, na een NFS-studie (ook DNB of grid kwalificatie genoemd). Niet te verwarren met marktkwalificatie waarbij de voorwaarden worden gecontroleerd voor een kandidaat om zich als FSP te kunnen kwalificeren of productkwalificatie waarbij de voorwaarden worden gecontroleerd voor een leveringspunt om een specifieke flexibiliteitsdienst te kunnen leveren.
- **Activeringsperiode:** Na een extern signaal, de periode tijdens dewelke de flexibiliteit is geactiveerd. Deze periode is geïdentificeerd door een beginmoment en een eindmoment. De recuperatie van de niet gebruikte of niet geproduceerde energie maakt geen deel uit van deze activeringsperiode.
- **Het rebound-effect:** De gevolgen op het net van de recuperatie van de niet geproduceerde energie en van het geheel van de geactiveerde flexibiliteit.
- **Activeerbaar vermogen:** Maximaal flexibel vermogen dat geactiveerd kan worden (anders gezegd: in geval van activering van de flexibiliteit, de maximum hoeveelheid aan kilowatt waarmee de afname of de injectie gewijzigd zal worden)
- **Operationele veiligheidsbeperkingen:** de aanvaardbare operationele limieten (thermische limieten, spanningskwaliteit (waaronder spanningslimieten), en kortsluitlimieten) met als doelstelling de veiligheid, kwaliteit, betrouwbaarheid en beschikbaarheid van het netwerk te garanderen.
- **DOWN:** Richting van de activatie van de flexibiliteit die overeenkomt met een verhoging van de afname of een verlaging van de injectie
- **UP:** Richting van de activatie van de flexibiliteit die overeenkomt met een verlaging van de afname of de verhoging van de injectie.
- **Zone:** Geografische perimeter die een deel van het net mobiliseert dat aanzienlijk (electrisch) geïmpacteerd wordt door sturing van belasting.

2. Voorwerp en toepassingsgebied

Om de veiligheid en de bedrijfszekerheid van hun netten te garanderen, moeten Elia en de DNBs (met betrekking tot de gebruikers aangesloten op de distributienetwerken) er zich van verzekeren dat de activering van de flexibiliteit, zowel bij een normale als bij een gedegradeerde toestand van het net:

- de stabiliteit van de netten niet in gedrang stelt
- geen congestie veroorzaakt
- geen enkel probleem veroorzaakt op het niveau van de spanningskwaliteit op hun netten.

De netbeheerders hebben met dit doel een kwalificatieprocedure uitgewerkt voor de aansluitingspunten met flexibiliteitsmiddelen aangesloten op het distributienet. Het beschrijven van deze procedure is het hoofddoel van huidig document.

Deze procedure is enkel van toepassing als ze verplicht wordt door de marktprocessen flexibiliteit, de overeenkomst FSP-DNB of door een gewestelijke reglementering.

Deze procedure is van toepassing op alle aansluitingspunten die voldoen aan de criteria van de Flexibiliteitsdienst uit bijlage 1 van de overeenkomst FSP-DNB, waarbij de marktgids flexibiliteit de kwalificatie via C8/01 oplegt als voorwaarde voor deelname, en waarvan de DNG wenst deel te nemen aan één of meerdere Flexibiliteitsdiensten.

3. Stap 1: Indienen van een kwalificatieaanvraag

In het Vlaamse en het Waalse Gewest, wordt de kwalificatieaanvraag ingediend door de DNG. Deze mag eveneens een derde partij mandateren. In het Brussel hoofdstedelijke Gewest wordt de aanvraag ingediend door de FSP.

De DNG moet het formulier dat beschikbaar is op de website van Synergrid ([link](#)) gebruiken om een mandaat aan de FSP te verlenen.

De mandaathouder (FSP) zal op eenvoudig aangeven van de mandaatgever (DNG) de DNB onmiddellijk in kennis stellen van de beëindiging of herroeping van dit mandaat door de mandaatgever (DNG).

De aanvraag moet ingediend worden per email naar het email adres dat opgenomen is in de Bijlage 1.

Om ontvankelijk te zijn, moet een kwalificatieaanvraag voldoen aan de volgende voorwaarden:

- De aanvraag moet betrekking hebben op een aansluitingspunt dat voldoet aan de voorwaarden vermeld in §2 van huidig document.
- De volgende documenten moeten aan de DNB overhandigd worden:
 - o Connection Contract Check (CCC) betreffende het aansluitingspunt¹. De inhoud van dit document en de manier waarop dit verkregen wordt, is beschreven in Bijlage 2.
 - o Een vervolledigd formulier voor kwalificatieaanvraag (Bijlage 3). Opmerkingen:
 - De informatie die via dit formulier verstrekt wordt moet, indien van toepassing, coherent zijn met de gegevens opgenomen in het CCC-document.
 - Indien meerdere flexibiliteitsmiddelen activeerbaar zijn op eenzelfde aansluitingspunt, moet één lijn per flexibiliteitsmiddel op het aanvraagformulier voor kwalificatie ingevuld worden.
 - Voor elk flexibiliteitsmiddel dient de richting (UP/DOWN) opgenomen te worden in Bijlage 3.
 - o Mandaat van de DNG (indien de aanvraag ingediend wordt door een derde partij).

Een aanvraag betekent eveneens elke wijziging van een eerdere aanvraag, bijvoorbeeld met betrekking tot het flexibiliteitsvolume, de gebruikte technische middelen.

In geval van een niet ontvankelijke kwalificatieaanvraag, wordt de aanvrager 5 werkdagen na ontvangst van de aanvraag door de DNB op de hoogte gebracht. Dergelijke aanvraag wordt niet in aanmerking genomen tijdens de NFS-studie.

Elke aanvrager kan een kwalificatieaanvraag indienen bij de DNB. Deze aanvraag impliceert het uitvoeren van een NFS-studie door de DNB, en waarvan, in voorkomend geval, de kosten ten laste zijn van de aanvrager volgens het toepasselijk tarief, goedgekeurd door de betrokken regulator.

Via het aanvraagformulier tot kwalificatie, verschaft de aanvrager met name de volgende gegevens aan de DNB:

Algemene informatie m.b.t. het aansluitingspunt:

- Afname-EAN en, in voorkomend geval, injectie-EAN.
- Naam van de DNG en adres van het aansluitingspunt.
- Nr. van de cabine (indien bekend bij de aanvrager) van het aansluitingspunt. Deze informatie is meestal vermeld op het signalisatieplaatje op de deur van de betrokken cabine.

¹ Enkel van toepassing voor een aansluitingspunt aangesloten op het distributienet met spanning > 1 kV

Informatie over de verwezenlijking van de flexibiliteit:

- Type van modulatie:
 - vermindering van verbruik
 - verhoging van verbruik
 - vermindering van productie
 - verhoging van productie
 - werking in eiland via een lokale elektriciteitsproductie
- Activeerbaar vermogen (kW)
- Mogelijke uurregeling van de activering: aanduiden of, vanuit het standpunt van de DNG, de flexibiliteit 24h/24 7 dagen op 7 kan gebruikt worden. In het tegengestelde geval, vermelden wanneer de flexibiliteit effectief beschikbaar is. Bijvoorbeeld: enkel tijdens de werkdagen, van 8h tot 18h, van januari tot mei.

Informatie m.b.t. de recuperatie van de energie

Deze informatie laat de DNB toe om een eventueel rebound-effect op zijn net te evalueren:

- Type van recuperatie: vermeldt of de energie die niet afgenomen wordt tijdens de activeringsperiode op een later moment gerecupereerd wordt. In het tegengestelde geval, dus indien er geen verplaatsing is van de belasting, moeten de andere gegevens van deze paragraaf niet vervolledigd worden.
- Periode van de recuperatie van energie: De gevraagde informatie is om te weten na hoeveel tijd de niet-gebruikte energie gerecupereerd zal moeten worden. Bijvoorbeeld: de afgeschakelde energie wordt gerecupereerd op t+4h na de activering van de flexibiliteit.
- Duur en omvang van de recuperatie van energie: Maximaal vermogen en tijdsduur van de verplaatsing van de belasting.

De DNB zal zo vlug mogelijk en in elk geval binnen de vijf werkdagen na ontvangst van een NFS-aanvraag nakijken of de aanvraag volledig is. Als ze onvolledig is zal de DNB aan de aanvrager van een NFS-studie vragen om de bijkomende informatie te bezorgen. Indien de DNB niet reageert binnen de bovenvermelde termijn, wordt de NFS-aanvraag verondersteld compleet te zijn.

4. Stap 2: NFS-studie

4.1. Praktische modaliteiten

Tijdens elke NFS-studie bestudeert de netbeheerder de betrokken zones van zijn net met toegangspunten tot flexibiliteit. In elke betrokken zone houdt de netbeheerder rekening met alle bestaande kwalificaties, met de eventueel nieuwe ontvankelijke kwalificatieaanvragen (cf. §3 hiervoor), met de nieuwe aansluitingen op het net en met de nieuwe configuraties van het net (bijvoorbeeld ten gevolge van investeringen).

De NFS-studie wordt uitgevoerd vanaf het moment de aanvraag volledig wordt geacht.

4.2. Kwalitatieve beschrijving van de NFS-studie en de mogelijke resultaten

De flexibiliteit kan plaatselijk leiden tot een simultaan gedrag bij de DNGs, verschillend van wat in het verleden werd vastgesteld en van wat in rekening is genomen in de dimensioneringstudies van het net. Bijgevolg volstaan noch de analyse van de statistische gegevens, noch de verbruiksmodellen gebruikt voor netdimensionering om het respecteren van de operationele veiligheidsbeperkingen te verifiëren. De netbeheerder moet dus de gevolgen van de flexibiliteit analyseren, rekening houdend met zowel het individuele gedrag van elke flexibele aansluitingspunt als dat van het geheel van de flexibele aansluitingspunten op zijn net: dit is het doel van de NFS-studie die zone per zone gerealiseerd wordt.

Het resultaat van de NFS-studie laat toe om een kleur toe te kennen aan de zone. In afwezigheid van risico's mbt de operationele veiligheid wordt de groene kleur toegekend aan de geanalyseerde zone. In het tegenovergestelde geval wordt de rode kleur toegekend aan de zone die overeenstemt met het distributienet elektrisch stroomafwaarts van het element van het net waar een mogelijke congestie geïdentificeerd werd tijdens de NFS-studie.

De kleur die aan de zone toegekend wordt houdt rekening met de analyse van de impact van de flexibiliteit zowel op het distributienet als op het transmissienet.

KLEUR CODE VAN DE ZONE	Gevolgen voor de zone
GROEN (DOWN en/of UP)	Afwezigheid van risico's voor de operationele veiligheid
ROOD (UP)	Aanwezigheid van een risico voor de operationele veiligheid: maatregelen moeten getroffen worden om de flexibiliteit te beperken in opwaartse richting (UP).
ROOD (DOWN)	Aanwezigheid van een risico voor de operationele veiligheid: maatregelen moeten getroffen worden om de flexibiliteit te beperken in neerwaartse richting (DOWN).
ROOD (UP & DOWN)	Aanwezigheid van een risico voor de operationele veiligheid: maatregelen moeten getroffen worden om de flexibiliteit te beperken in opwaartse en neerwaartse richting (UP & DOWN).

5. Stap 3: resultaat van de NFS-studie: impact op de kwalificatie van de aansluitingspunten

5.1. Principes

- a) In de groene zones worden alle aansluitingspunten die de hierboven beschreven procedure hebben gevolgd, gekwalificeerd, zonder beperkingen en voor een onbepaalde duur.
- b) Wanneer een groene zone rood wordt in één of twee richtingen als gevolg van een nieuwe NFS-analyse,
 - o De zone wordt rood vanaf de eerste dag van de maand na de maand van de NFS-studie. Deze datum wordt hierna "spildatum van de rode zone" genoemd.
 - o Voor de kwalificaties die in deze zone reeds toegekend werden: deze blijven geldig gedurende 12 maanden na de eerste spildatum van de rode zone.
Indien er echter op de primaire markt een door een regulator goedgekeurd meerjarencontract voor een specifieke Flexibiliteitsdienst met de FRP werd afgesloten blijft het resultaat van de NFS geldig tot de eerste verjaardag van de spildatum die volgt op het beëindigen, wijzigen of verhandelen van dit meerjarencontract, op voorwaarde dat het maximum op basis van het geprekwalificeerde vermogen gecontracteerd werd.
 - o Voor de aansluitingspunten waarvoor een nieuwe kwalificatieaanvraag werd ingediend: enkel deze punten kunnen mogelijks een voorwaarde opgelegd krijgen door de beperking van het net die tijdens de NFS-studie vastgesteld werd. In functie van het risico van overschrijding van de operationele veiligheid, zal de DNB-beperkingen opleggen aan het gebruik van de flexibiliteit. Deze beperkingen kunnen bijvoorbeeld betrekking hebben op het activeerbare vermogen gedurende bepaalde periodes en zijn van toepassing zolang het operationele veiligheidsrisico bestaat, behalve in het speciale geval beschreven in punt d hieronder.
- c) Aan het einde van de 12 maanden volgend op de eerste spildatum van de rode zone, indien het bovenvermeld risico verbonden is aan het flexibiliteitsvolume tijdens een activering, en zonder andersluidende reglementaire bepaling, verdeelt de DNB de flexibele volumes beschikbaar op haar net volgens het 'advanced pro-rata' principe² tussen alle aansluitingspunten die betrokken zijn door de beperking.
- d) Wanneer een rode zone groen wordt, is het principe (a) vermeld hierboven van toepassing voor het geheel van de punten die erin aangesloten zijn en de DNB informeert de betrokken partijen.

² Eenzelfde flexibiliteitsvolume wordt toegekend aan alle betrokken aansluitingspunten tot het maximale volume (= het totale volume waarboven de operationele veiligheidsbeperkingen dreigen overschreden te worden) toegekend wordt, of totdat de totale flexibiliteitsaanvraag van één van de betrokken aansluitingspunten wordt voldaan. De precieze allocatieformule is dezelfde als die beschreven (in een andere context) in sectie 6.01 van het volgende document:



- e) Zolang een rode zone rood blijft, geldt het volgende:
- o Het blijft mogelijk om nieuwe kwalificatieaanvragen in deze zone in te dienen.
 - o Door de beperking op het net (die de oorsprong is van de rode zone) zal de DNB genoodzaakt zijn om beperkingen op te leggen voor het gebruik van de flexibiliteit van deze nieuwe aanvragen.
 - o Op de verjaardag van de spildatum van de rode zone, en zonder andersluidende reglementaire bepaling, wordt de verdeling gedefinieerd in punt c) toegepast.
 - o De rode zone wordt opnieuw geëvalueerd 12 maanden na de spildatum of sneller na een significante wijziging in de toestand van het net van de rode zone.
- f) Een aansluitingspunt verliest zijn kwalificatie bij het voorkomen van één van de volgende omstandigheden:
- o Het aansluitingspunt voldoet niet meer aan één van de criteria vermeld in §1
 - o Het aansluitingscontract wordt op zodanige wijze herzien dat de vorige kwalificatie niet meer coherent is met het herziene contract.
 - o In geval van wijziging van de van toepassing zijnde reglementering met betrekking tot flexibiliteit, die een belangrijke herziening zou noodzaken van de procedure die in huidig document beschreven is.

De volgende tabel vertaalt de principes a) tot f) hierboven in de vorm van 4 mogelijke scenario's bij een NFS-studie.

	Initiële kleur van de zone	Kleur van de zone na een nieuwe NFS-studie	Gevolgen van de NFS-studie op de nieuwe kwalificatieaanvragen	Gevolgen op de bestaande kwalificaties
1	GROEN	GROEN	Kwalificatie voor de totaliteit van het gevraagde volume. Geldig voor onbepaalde duur.	De bestaande kwalificaties blijven geldig gedurende een onbepaalde duur
2	ROOD	GROEN	Kwalificatie voor de totaliteit van het gevraagde volume. Geldig voor onbepaalde duur.	Opheffing van de beperkingen voor de reeds gekwalificeerde aansluitingspunten. Kwalificatie voor de totaliteit van het gevraagde volume. Geldig voor onbepaalde duur.
3	GROEN	ROOD	Kwalificatie met vermelding van de beperkingen in volume en/of tijd voor de activering van de flexibiliteit en/of de recuperatie van de energie. Indien de beperking verbonden is aan het beschikbare flexibiliteitsvolume, dan is deze verdeeld onder de nieuwe aanvragen volgens het advanced prorata principe.	Informatie van de wijziging van kleur aan het geheel van de gekwalificeerde DNGs aanwezig in de zone: de kwalificatie zoals eerder ontvangen werd blijft geldig gedurende 12 maanden vanaf de 1ste dag van de maand volgende op de vaststelling tenzij in geval van bovenvermelde uitzondering voor meerjarencontracten.
4	ROOD	ROOD	Kwalificatie met vermelding van de beperkingen in volume en/of tijd voor de activering van de flexibiliteit en/of de recuperatie van de energie. Indien de beperking betrekking heeft op het flexibiliteitsvolume, is er geen beschikbaar flexibiliteitsvolume (minstens tijdens bepaalde periodes) tot de volgende spildatum van de rode zone.	Geen enkele invloed tot de volgende spildatum van de rode zone. Vanaf deze datum en elk jaar op dezelfde datum, indien de beperking verbonden is aan het flexibiliteitsvolume, wordt dit volume verdeeld over alle flexibele aansluitingspunten (reeds gekwalificeerd op die een kwalificatieaanvraag in deze zone hebben ingediend) volgens het advanced prorata principe.

In de tabel hierboven zijn de aanduidingen 'ROOD' zowel in de opwaartse richting, de neerwaartse richting als in de opwaartse & neerwaartse richting zijn, cf. de tabel onder punt 5.2.

5.2. Communicatie van de resultaten

De DNB zal zo vlug mogelijk en in elk geval binnen de dertig kalenderdagen na de ontvangst van een volledige NFS-aanvraag en de eventuele betaling van de studie het resultaat aan de aanvrager bezorgen.

6. Overgangsbepalingen

Het resultaat van de kwalificatie van de aansluitingspunten volgens een vorige versie van het huidige voorschrift blijft onveranderd en geldt tot **XX/XX/202X**.

Bijlage 1: Contact DNB

DNB	Email

Bijlage 2: Formulier 'Connection Contract Check'

1. Voorwerp van het document

Dit document is een uittreksel van het aansluitingscontract van de distributienetgebruiker en is enkel van toepassing voor aansluitingspunten aangesloten op het distributienet met spanning > 1 kV. Naast de standaard administratieve gegevens, beschrijft het de flexibiliteitsmiddelen die voorgesteld kunnen worden door de DNG in overeenstemming met het aansluitingscontract en de eventuele aanwezigheid van submeters van de DNB (zie document C8/2 van Synergrid). In dit document zijn eveneens het maximale injectievermogen en/of maximale afnamevermogen opgenomen die overeengekomen zijn in het aansluitingscontract.

2. CCC aanvraag

Dit document wordt afgeleverd aan de Distributienetgebruiker die de aanvraag ingediend heeft bij zijn DNB. Deze aanvraag kan op elk moment bij de DNB ingediend worden, eventueel via de FSP vergezeld van een officieel mandaat van de DNG.

De DNB levert dit document af binnen een termijn van maximaal 15 werkdagen na ontvangst van de aanvraag.

3. CCC Formulier



CCC_NL_versie
20161020.docx

Bijlage 3: Formulier voor een kwalificatieaanvraag en voor de communicatie van het resultaat door de DNB



C8_01_bijlage3-v2.xlsx

Bijlage 4 (informatieve bijlage)

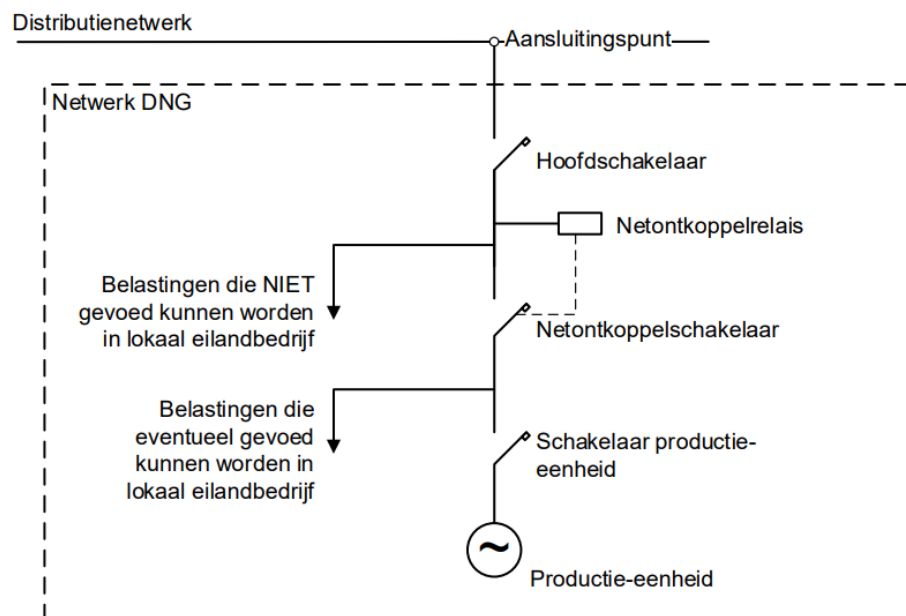
Technische conformiteit van de installatie

Elke technische installatie van de DNG moet in overeenstemming zijn met het technisch reglement en de technische voorschrift(en) (waaronder, indien van toepassing C2/112, C2/116, C10/11 en C10/17) evenals met het aansluitingsreglement (indien van toepassing) of de contractuele verplichtingen die van kracht zijn.

In het bijzonder, in het geval waar de flexibiliteit zonder verplaatsing van belasting in de tijd wordt gerealiseerd door de indienststelling van een productie-eenheid voor elektriciteit die in parallel met het distributienetwerk functioneert, zal de DNB de conformiteit nagaan met de C10/11 en van de synchronisatie-apparatuur.

In het geval van flexibiliteit zonder verplaatsing van de belasting in de tijd gerealiseerd door het gebruik van een elektrogeengroep, zijn de volgende vereisten van toepassing:

- Indien de hulpgroep niet in parallel met het distributienet wordt uitgebaat (werking in eiland): de circuits die op deze manier gevoed worden moeten fysiek volledig gescheiden zijn van diegenen die door het distributienet gevoed worden, zoals hieronder afgebeeld (cf. C10/11 §7)



- Indien de groep in parallel met het distributienet wordt uitgebaat:
 - o De installatie moet conform zijn met C10/11 en wordt beschouwd als lokale productie
 - o De DNG moet bij de DNB een aanvraag indienen voor een detailstudie voorafgaand aan de NFS.

Om de conformiteit van de aansluiting en van de installaties van een DNG te controleren, kan de DNB op eigen initiatief testen uitvoeren op de installaties. De DNB en de DNG kunnen na overleg de procedure, de kalender en de middelen nodig om deze testen uit te voeren, overeenkomen. Binnen de maand na de uitvoering van de testen levert de DNB een rapport aan de DNG waarin de waarnemingen en metingen opgenomen zijn.

Daarenboven kan de DNB, indien hij het nodig acht, bijkomende inlichtingen vragen, ondermeer in verband met:

- De controle en metingsmiddelen van de flexibele belasting
- De besturingslogica van de flexibele belasting en de recuperatie van de energie (teneinde bijvoorbeeld de compatibiliteit te verifiëren met de beveiliging van de netten van de DNB).

Voorbeeld van criteria van operationele Veiligheidsbeperkingen betreffende Distributienetwerken (informatieve bijlage)

1. Terminologie:

• **Netwerk in een gedegradeerde operationele modus**

- Voor het distributienet komt de gedegradeerde operationele modus overeen met elke situatie van het netwerk met onbeschikbaarheid van één of meerdere elementen van het distributienet of van een installatie die functioneel deel uitmaakt van het distributienet, of het nu gaat om een geplande onderbreking voor een onderhoud of ten gevolge van een incident. Met 'onderdeel van het net' worden de volgende type-onderdelen bedoeld (niet-limitatieve lijst):
 - MS-schakelapparatuur (vermogensschakelaar, schakelaar, scheidingschakelaar ...),
 - een lijn,
 - een kabel
 - een transformator,
 - een onderdeel van het telecom-netwerk,
 - een besturingsautomaat en/of een beschermingsautomaat,
 - een rail of een koppeling in een transformatiestation,
 - een rail of een koppeling in de hoofdcabine van de klant,
 - elk onderdeel niet door de DNB bestuurd of geëxploiteerd,
 - ...

• **Netwerk in een normale operationele modus**

- Voor het distributienet, komt de normale operationele modus overeen met elke situatie van het netwerk, waarin alle onderdelen van het net van de DNB beschikbaar zijn.

2. Criteria van de Operationele veiligheidsbeperking

De Operationele veiligheid betekent de capaciteit van een elektrisch distributiesysteem om een normale operationele modus te behouden of te bewaren of om terug te keren naar dergelijke modus en is gekarakteriseerd door zijn thermische beperkingen, de beperkingen opgelegd door de spanning en het kortsluitingsvermogen.

Ongeacht de criteria die hier worden voorgesteld om de operationele veiligheid van het distributienet te kaderen, dient elke distributienetgebruiker steeds alle aansluitvoorwaarden te respecteren, waaronder de elementen beschreven in het hoofdstuk *Technische conformiteit van de installatie* in deze Bijlage.

De invulling van deze criteria d.m.v. technische grenzen is uiteraard onafhankelijk van de oorzaak die de operationele veiligheid in het gedrang brengt. In die zin zijn de aansluitvoorwaarden van de DNB eveneens gebaseerd op diezelfde operationele grenzen. In een noodsituatie, als de operationele veiligheid of de betrouwbaarheid van het elektriciteitsdistributienet in acuut gevaar is of dreigt te komen, kan de DNB alle uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen nemen die hij nodig acht met het oog op de veiligheid, de betrouwbaarheid, kwaliteit en beschikbaarheid van het elektriciteitsdistributienet, of om verdere schade te voorkomen. Bij het hanteren van deze criteria in het kader van flexibiliteit, dient echter een zekere marge gehanteerd te worden om nog steeds het normale gedrag te kunnen ondersteunen. Deze veiligheidsmarge moet de DNB toelaten om tijdig gealarmeerd te worden en de nodige corrigerende acties te opzetten vooraleer de normale operationele modus verlaten wordt. Tevens kunnen maatregelen worden bepaald die garanderen dat de criteria worden gerespecteerd.

De technische grenzen die gehanteerd worden kunnen verschillend zijn naargelang de operationele modus waarin het netwerk zich bevindt.

Naast de veiligheid van personen, worden deze Operationele veiligheidsbeperkingen in het kader van de flexibiliteit als volgt gedefinieerd:

- Het kortsluitingsvermogen in elk punt van het distributienet mag niet hoger zijn dan de constructieve beperkingen van de uitrusting.
- Het vermogen uitgewisseld op het TNB-DNB interconnectiepunt is compatibel met de beperkingen van de TNB.
- De stroom die door de uitrusting loopt, mag niet hoger zijn dan de constructieve mogelijkheden van de uitrusting, en voornamelijk:

- In een net in normale operationele modus, komt het te beschouwen constructieve vermogen van de uitrusting overeen met de cyclische normale stroom of met de permanente stroom, afhankelijk van het belastingsprofiel (verwacht of gemeten).
- In een net in gedegradeerde modus, komt het te beschouwen constructieve vermogen van de uitrusting overeen met de cyclische stroom in nood regime of met de permanente stroom, afhankelijk van het belastingsprofiel (verwacht of gemeten).
- Op het laagspanningsnet dient het onevenwicht tussen de fasen beperkt te blijven. Het spanningsniveau en de spanningsvariaties voor de eindgebruikers (zowel MS als LS) zijn compatibel met de norm EN 50160.

Hierbij wordt o.a. rekening gehouden met spanningschommelingen op het net.

Tevens dient aandacht gegeven te worden aan de negatieve effecten van fluctuerende stroom, zoals flicker en harmonische spanning, met mogelijks escalaties op lange termijn tot gevolg. Indien de DNB dergelijke effecten vaststelt, wordt in contact getreden met de veroorzaker conform de geldende reglementering.

- Het verplaatsen van het nulpunt is heel erg beperkt (20%).
- De veerkracht van het distributienet dient intact te blijven na onverwachte uitvallen door beveiligingsapparatuur. De stuurinstallaties van flexibele installaties dienen bijgevolg een failsafe gedrag te vertonen dat deze veerkracht ondersteunt.
- Het reactief gedrag op het net dient de spanning te ondersteunen en dient zowel op individueel niveau als op niveau van het netwerk beheerst te worden.

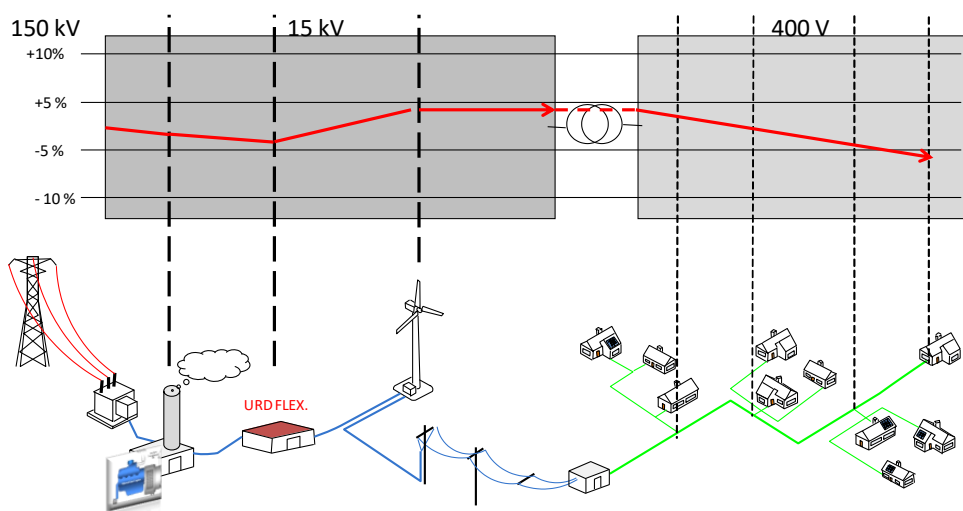
Voorbeelden van de gevolgen van de flexibiliteit op het DNB-net (informatieve bijlage)

Voorbeeld van het effect van een daling van het verbruik met als gevolg een overschrijding van de toegelaten spanning (net in normale operationele modus)

Ofwel het volgende fictieve netwerk:

Vanuit het transformatorstation HS/MS, een feeder bevoorraadt een fabriek waar er een warmtekrachtkoppeling aanwezig is, meerdere flexibele industriële klanten, een windturbine en een MS/LS-netwerkcabine die zelf een paar woningen bevoorraadt.

We nemen een spanningsplan uit de maand februari om 07u00, dat eruitziet als volgt:

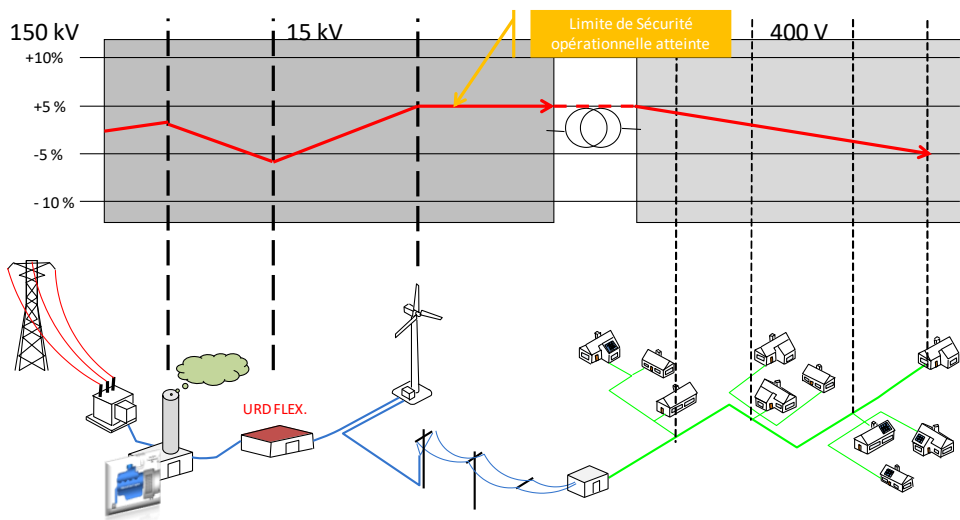


Wetende dat:

- noch de fabriek, noch de flexibele DNGs hun activiteiten hebben gestart (residueel verbruik);
- de windturbine draait op de helft van haar nominaal vermogen;
- er verbruik is van de residentiële klanten (geen fotovoltaïsch productie want de zon is nog niet opgekomen).

De operationele spanningslimieten worden goed nageleefd.

Dezelfde dag, om 8h00, wordt de situatie als volgt:



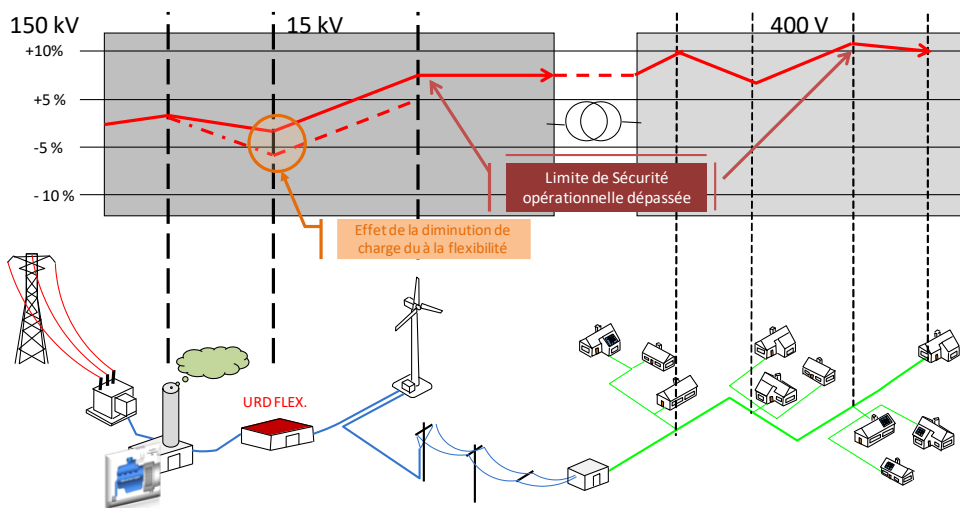
Wetende dat:

- de fabriek met de warmtekrachtkoppeling in volle bedrijvigheid is;
- de flexibele DNG maximaal verbruiken;
- de windturbine draait op volle kracht;
- er verbruik is van de residentiële klanten (de fotovoltaïsche productie is te verwaarlozen).

De operationele veiligheidsbeperking op gebied van de spanning is bereikt, maar wordt niet overschreden.

Om 10u00 is er een vraag naar flexibiliteit door een vermindering van afname door de flexibele klanten.

Het spanningsplan ziet er als volgt uit :



Er wordt vastgesteld dat de verbruiksdaling van de flexibele DNG een overschrijding van de Operationele veiligheidsbeperkingen in MS en zelfs van de vigerende norm in LS veroorzaakt (doordat op dat uur het verbruik van de residentiële klanten minimaal is en dat de fotovoltaïsche zonnepanelen produceren).

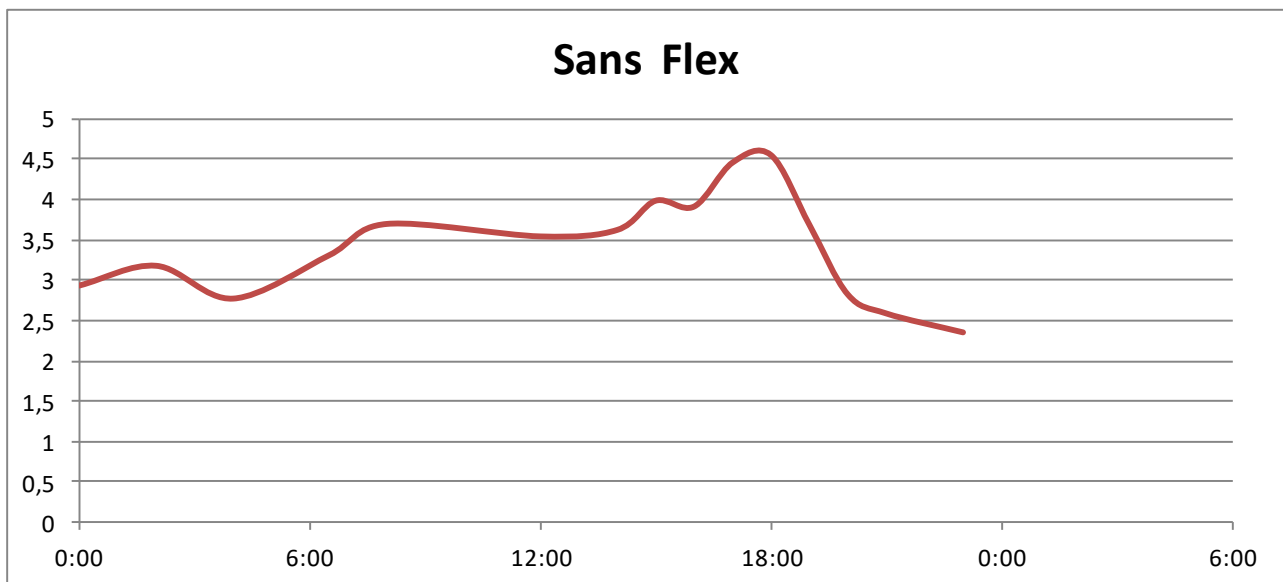
Voorbeeld van het rebound-effect dat thermische problemen veroorzaakt (net in normale operationele modus)

De flexibele belastingen met verplaatsing van de belasting worden gekenmerkt door een overdracht van een deel van de afname (energie en vermogen) van de activeringsperiode (t) naar een ander tijdstip (t + x). Op dit tijdstip (t + x), komt de verplaatste belasting (vermogen) boven op het normale afnamevermogen van de DNG op hetzelfde moment.

Bijvoorbeeld, een gekoelde ruimte met een temperatuur ingesteld op $-8\text{ °C} \pm 1\text{ °C}$ die tijdelijk kan gewijzigd worden naar $-7\text{ °C} \pm 1\text{ °C}$. Wanneer de ingestelde temperatuur terugkeert tot -8 °C , zal de koelgroep waarschijnlijk meer draaien en bijgevolg meer dan normaal verbruiken (gedurende de tijd om terug te keren naar de initiële instelling).

De flexibele belastingen zonder verplaatsing van de belasting laten toe om de afname of de injectie te moduleren, zonder de noodzaak om de energie op een ander tijdstip te recupereren. Bijvoorbeeld het gebruik van een noodgenerator in parallel met het net, of het uitschakelen van verlichting, verminderen de afname vanuit het distributienet. De flexibele belastingen zonder verplaatsing van de belasting veroorzaken geen rebound-effect.

Voorbeeld van een kabel met zijn belastingsprofiel (MW 1/4h) op een typische dag (distributiecapaciteit = 7 MW):



Ofwel een DNG A die een aanvraag indient voor het gebruik van flexibiliteit van afname met verplaatsing; de eigenschappen die door de DNG gecommuniceerd werden, zijn de volgende:

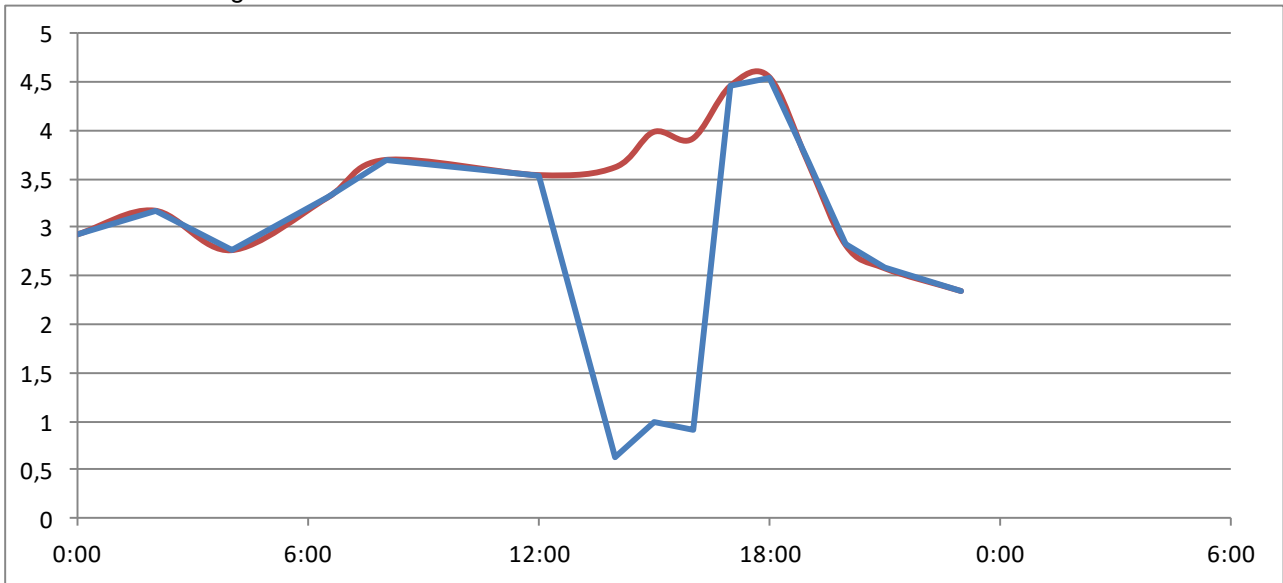
- De eigenschap van de flexibiliteit:
 - Vermogen dat kan verminderd worden (1/4u): 1,5 MW
 - Beschikbaarheid van de flexibiliteit = 100 %
 - Maximale duur van de activering = max. 2u
- De eigenschap om energie te recupereren:
 - Op elk moment (24/24 - 7/7)
 - Omvang van de verplaatsing (in vermogen): idem als de vermindering

Ofwel een DNG B die een aanvraag indient voor het gebruik van flexibiliteit van afname met verplaatsing; de eigenschappen die door de DNG gecommuniceerd werden zijn de volgende:

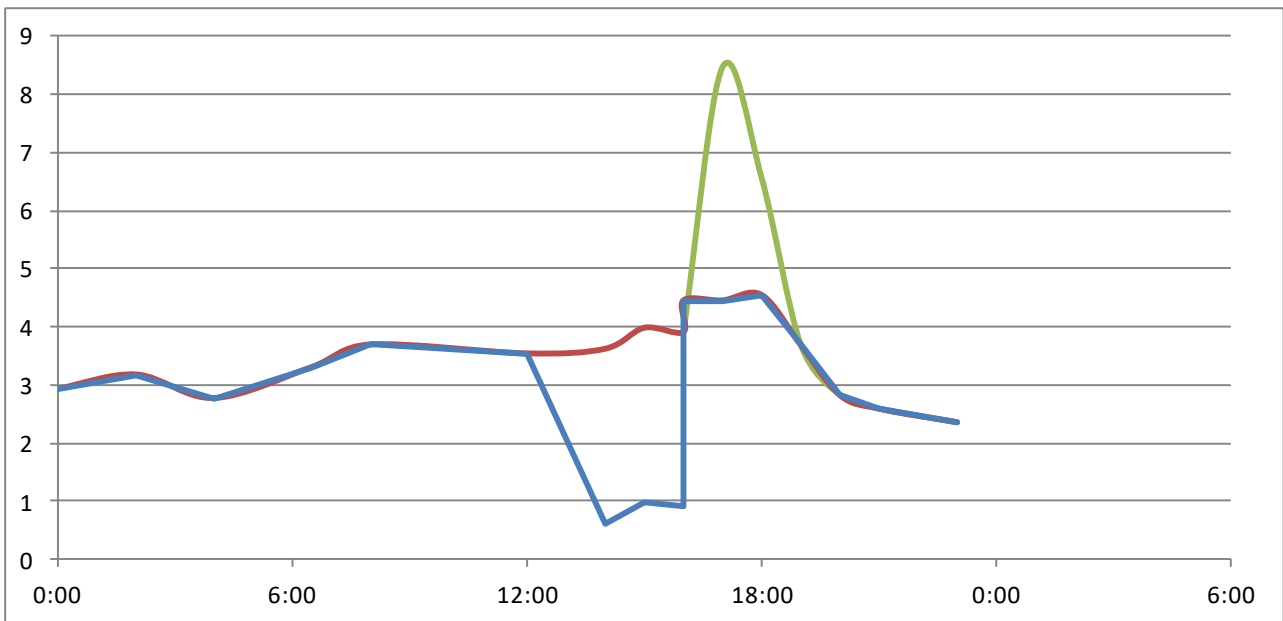
- De eigenschap van de flexibiliteit:
 - Vermogen dat kan verminderd worden (1/4u): 1,5 MW
 - Beschikbaarheid van de flexibiliteit = enkel tussen 14u en 18u
 - Maximale duur van de activering = max. 2u
- De eigenschap op energie te recupereren:
 - Recuperatie binnen de 2u die volgen op de activeringsperiode (inclusief na 18u)
 - Omvang van de verplaatsing van de belasting (in vermogen):
 - Recuperatie in 2u, 2/3 het 1^{ste} uur, 1/3 het 2^{de} uur

Analyse door de DNB:

Het meest ongunstige moment is een aanvraag voor flexibiliteit van 14h00 tot 16h00, hetzij een afnamevermindering van 2 x 3 MW



Het meest ongunstige rebound-effect



Onder deze omstandigheden worden de operationele beperkingen van de kabel overschreden en moet de DNB-maatregelen treffen om dit effect te beperken.



MARKET GUIDE FLEXIBILITY – DRAFT 1.1!

Revision history

Revised on	Version	Description	Status
09.05.2022	0.1	Proposal by Product Design Group Flex sent to market parties as input for workshop on 19.05.2022	Draft
09.06.2022	1.0	Integration of remarks from the market consultation process ended 3/06/2022	Submitted for approval by MC DSO
xx.04.2023	1.1	Clarification based on VREG comments on previous version Changes related to:	Draft

		<ul style="list-style-type: none">• opening of aFRR to LV• new functioning rules for CRM• digitalization of the FCR asset register	
--	--	--	--

Table of contents

Revision history.....	1
Table of contents	3
List of figures.....	6
List of tables	6
List of annexes	6
1. Introduction	7
2. General	8
2.1. Scope.....	8
2.2. Concepts and Terminology	9
2.3. Roles and responsibilities.....	15
2.3.1. Market Roles	16
2.3.2. Market Parties.....	16
2.3.2.1. Flexibility Requesting Party.....	16
2.3.2.2. Flexibility Service Provider	16
2.3.3. Contracts between market parties	17
3. Flexibility product overview	18
3.1. Processes of flexibility products.....	18
3.2. Metering requirements of flexibility products.....	20
3.3. Combination of flexibility products.....	21
4. Structure	22
4.1. Market prequalification	22
4.1.1. FSP agrees to Terms and Conditions of the FRP	22
4.2. DSO Prequalification	22
4.2.1. Sign FSP-DSO contract.....	22
4.2.2. Contract Connection Check.....	24
4.2.3. Net Flex Study	26
4.2.4. Identification Delivery Point	28
4.2.5. Set up ex post data communication	30
4.2.6. Set up real-time data communication	32
4.3. Product Prequalification	34
4.3.1. Sign FSP-FRP contract	34
4.3.2. Start new service.....	35
4.3.3. Update service	37

4.3.4.	Stop service	39
4.3.5.	Determine Nominal Reference Power	42
4.3.6.	Prequalification check and test by FRP	44
4.3.7.	Pre-delivery control	45
4.3.8.	Baseline check by FRP	45
5.	Operate	46
5.1.	Procurement	46
5.1.1.	Bidding	46
5.1.2.	Market clearing	46
5.2.	Delivery	46
5.2.1.	Activation	46
5.2.2.	Notify DSO of Activation	46
6.	Measure	49
6.1.	Concepts.....	49
6.1.1.	Granularity of data	49
6.1.2.	2 types of measurement units	49
6.1.3.	Frequency of data	49
6.1.4.	Origin of data	49
6.1.5.	Data validation rules	49
6.2.	Data Communication	50
6.2.1.	Ex-post Data Communication	50
6.2.2.	Real-Time Data Communication	51
6.3.	Calculation.....	53
6.3.1.	Calculation Baseline	53
6.3.2.	Calculation Energy Delivered	53
7.	Settle	55
7.1.	Volume Settlement	55
7.1.1.	Data for FRP/FSP Settlement	55
7.1.2.	BRP perimeter correction for Transfer of Energy	55
7.1.3.	Publication of Transfer of Energy volumes	55
7.2.	Financial settlement.....	57
7.2.1.	FSP Settlement	57
7.3.	Rectifications.....	57
7.3.1.	Yearly check on rectifications	57
8.	Billing	60
9.	Monitoring & reporting	61

9.1.	Monitoring	61
9.1.1.	Flex register and metering data operational view and monitoring.....	61
9.1.2.	Details real-time data monitoring.....	61
9.1.3.	SLA monitoring.....	61
9.2.	Reporting.....	62
10.	Specific provisions for communication for flexibility on the LV distribution grid	63
10.1.	Virtual Delivery Points.....	63
11.	Specific provisions for CDS	64
12.	Agreement on data quality (SLA).....	65
13.	Annexes	66
Annex 1 -	List of relevant documents	66
Annex 2 -	Real-Time Communication Platform & Flex Data Hub Portal.....	67
Annex 3 -	User access SFTP for Transfer of Energy Volumes.....	67
Annex 4 -	Market guide flexibility – data quality agreement	68
Annex 5 –	File format csv-import for FCR low-voltage	70
Annex 6 –	Form to request identification of a new SDP-F.....	71
Annex 7 –	Pool update.....	71
Annex 8 –	Template request NRP calculation.....	71

List of figures

Figure 1 - Overview of flexibility market processes and domains	8
Figure 2 - Basic example: Grid user delivers flexibility with the whole connection point.....	14
Figure 3 - Basic example: Grid user delivers flexibility with only a subasset.....	15
Figure 4 - Basic example: Grid user delivers flexibility with multiple subassets.....	15
Figure 4 – Market Roles Diagram.....	16
Figure 4 – Contracts between Market Parties	17
Figure 6 - Sign FSP-DSO Contract	23
Figure 6 - Contract Connection Check	25
Figure 7 - Net Flex Study	27
Figure 8 - Delivery Point Identification	29
Figure 9 - Set up ex-post data communication	31
Figure 10 - Set up real-time data communication	33
Figure 11 - Start new service.....	35
Figure 12 - Update service	37
Figure 13 - Stop service.....	40
Figure 14 - Determine Nominal Reference Power.....	43
Figure 15 - Notify DSO of Activation	47
Figure 16 - Ex-Post data communication	50
Figure 17 - Real-Time Data Communication	52
Figure 18 - Publication of Transfer of Energy volumes	56
Figure 19 - Yearly check on rectifications	58
Figure 20 - Virtual Delivery Points	63

List of tables

Table 1 - List of abbreviations	9
Table 2 - List of definitions.....	14
Table 3 - Overview of flexibility products vs processes	20
Table 4 - Metering requirements.....	21

List of annexes

Annex 1 - List of relevant documents	66
Annex 2 - Real time communication platform & Flex Data Hub portal	67
Annex 3 - User access SFTP for Transfer of Energy Volumes.....	67
Annex 4 – Market guide flexibility – data quality agreement.....	69
Annex 5 – File format csv-import for FCR low-voltage	71
Annex 6 – Form to request identification of a new SDP-F.....	71
Annex 7 – Pool update	71
Annex 8 – Template request NRP calculation.....	73

DISCLAIMER

The Terms and conditions (T&Cs) of all FRP products mentioned in this document are available on the FRP website. In the case any product specific aspects would be inconsistent with this market guide flexibility, these T&Cs will prevail.

1. Introduction

This document provides an overview of the flexibility market processes in Belgium, focused on the interaction between (Distribution) System Operators and Flexibility Service Providers. It is intended to serve as a market guide for the interactions with all Distribution System Operators active on the Belgian grid, regardless of the region and for all available flexibility products from different Flexibility Requesting Parties (FRP).

We have made an effort to make this market guide as generic and practical as possible, even though the legal and regulatory framework in the different regions is not necessarily the same and certain flexibility products may require specific functionality. The region or product specific aspects are indicated where applicable. In order to avoid duplication of information, the document refers to additional or more detailed functionality described in other technical specifications. A list of reference documents may be found as an annex.

This market guide also covers the requirement in the Flemish grid code¹ to develop and maintain – together with the transmission grid operator and other relevant stakeholders – rules for the market processes for flexibility. To this end, a consultation procedure has been set up to inform the interested market parties and capture their feedback on the proposed processes. This consultation procedure is run according to article 4.3.63 §3 of the Flemish Grid Code. It includes stakeholder interaction via the Synergrid Product Design Group flexibility².

In order to increase maturity and include new evolutions in the flexibility market, this document will be reviewed and updated by the Product Design Group as required by the regional/federal legislation or when new products are introduced.

¹ Technisch Reglement Distributie Elektriciteit, art. 4.3.63

² Information on the Product Design Group flexibility is available on the Synergrid website, [Product Design Flexibiliteit - Synergrid](#)

2. General

2.1. Scope

The domain Flexibility covers the market processes and information exchange regarding flexibility products on the distribution grid. It consists of the following five domains:

- **Structure** : Includes all activities to the exchange of information (master data) necessary for the later business processes. The different parties request creation of, changes to or deletion of energy market business objects, such as metering points, meters, contracts etc., or to its attributes.
- **Operate** : Includes all activities linked to the message exchanges to handle the flexibility markets.
- **Measure** : Includes all activities linked to reading, treating and forwarding the metered data on SDP-Flex level related to flexibility products.
- **Settle** : Includes all activities linked to the allocation of flexibility volumes to the involved market parties and – if applicable – handle their impact on the supply market.
- **Billing** : Includes the current and future processes to allow the billing between DSO and FSPs related to flexibility.

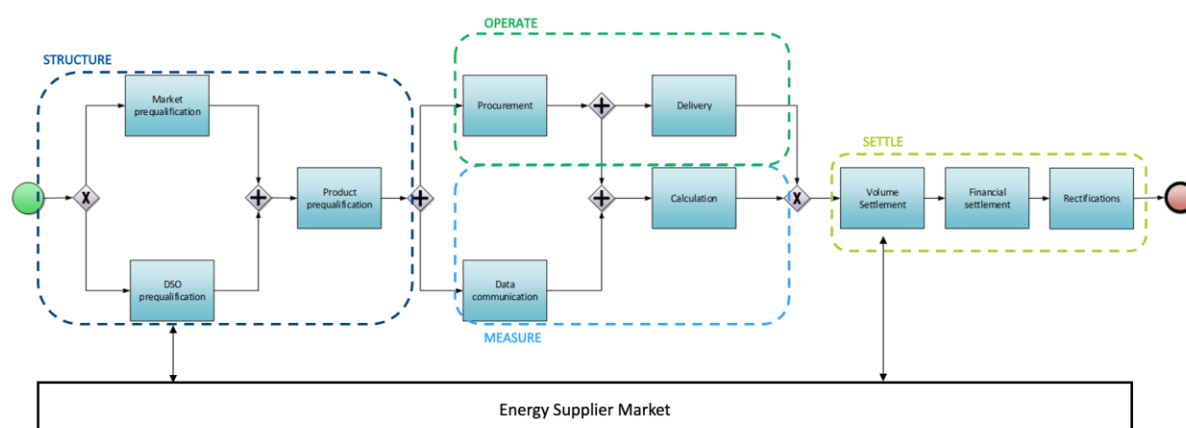



Figure 1 - Overview of flexibility market processes and domains

This document only relates to Service Delivery Points Flex on the distribution grid and only describes the processes linked to information flows in which the DSO is involved in detail. For clarity purpose, this document goes through the end-to-end process. The activities where the DSO does not have a role will only be briefly described.

Each time a process refers to an external document, this is indicated with the icon . An overview of all external documents can be found in Annex 1 - List of relevant documents.

2.2. Concepts and Terminology

In order to allow a correct understanding of this document a few concepts and terms are listed.

aFRR	Automatic Frequency Restoration Reserve
BRP	Balance Responsible Party
CDS	Closed Distribution System
CDSO	CDS Operator
CMU	Capacity Market Unit
CPO	(Real-Time) Communication Platform Operator
CRM	Capacity Remuneration Mechanism
DA	Day Ahead
(D)GU	(Distribution) Grid User
DSO	Distribution System Operator
FCR	Frequency Containment Reserve
FRP	Flexibility Requesting Party
FSP	Flexibility Service Provider
GWM	Gateway Manager
HV	High voltage
ID	Intraday
LV	Low voltage
mFRR	Manual Frequency Restoration Reserve
MV	Medium voltage
NFS	Network Flexibility Study
NRP	Nominal Reference Power
PQP	Prequalified Power
RTCP	Real-Time Communication Platform
SDP Flex	Service Delivery Point Flex
SDR	Strategic Demand Reserve
SO	System Operator
ToE	Transfer of Energy
TSO	Transmission System Operator
TRDE	Regional Electricity Distribution Grid Code in Flanders

Table 1 - List of abbreviations

Activation	The modulation of the offtake and/or of the injection of a grid user. It can be automatic or manual depending on the flexibility product.
Activated Power	The volume notified by the FSP to the DSO, which, as a result of an activation of the flexibility for a Service Delivery Point Flex, was modulated for the grid user.
Activation Period	Based on an external signal, the period during which the flexibility is activated. This period is identified by a start time and an end moment. The period related to a potential recuperation at a later

	stage of the non-consumed energy during the activation is not part of this activation period.
Automatic Frequency Restoration Reserve (aFRR)	As defined by the terms and conditions (T&C) BSP aFRR of Elia.
Baseline	Set of values that reflects the supposed electrical profile without activation, i.e. what would have been the offtake or injection for the Service Delivery Point Flex if there was no activation.
Balance Responsible Party (BRP)	For each grid access point, there must be a designated BRP. The BRP may be a producer, major customer, energy supplier or trader. As a result, each BRP is responsible for a portfolio of access points and must develop and take all reasonable measures to maintain the balance between injections, offtakes and commercial power trades within its portfolio.
Balancing Service Provider (BSP)	Flexibility Service Provider that offers balancing services to the Transmission System Operator.
(Balance) Supplier	A party that markets the difference between actual metered energy consumption and the energy bought with firm energy contracts by the Party Connected to the Grid. In addition, the Balance Supplier markets any difference with the firm energy contract (of the Party Connected to the Grid) and the metered production
Capacity Market Unit (CMU)	A Capacity (« Individual CMU ») or several associated Capacities (« Aggregated CMU») used in the consecutive phases of the Capacity Remuneration Mechanism to deliver the Service.
Capacity Remuneration Mechanism (CRM)	A mechanism to ensure resource adequacy in Belgium based on “reliability options”. The selected capacity providers receive a fixed capacity remuneration but have the obligation to reimburse incomes above a set price level. ³
Closed Distribution System (CDS)	A closed distribution system (CDS) is a network that distributes electricity within a geographically confined industrial, commercial or shared services site, for which: for specific technical or safety reasons, the operations or the production process of the users of that system are integrated; or that system distributes electricity primarily to the owner or operator of the network or their related undertakings.
Closed Distribution System Operator (CDSO)	A Closed Distribution System Operator is a physical or legal person officially appointed in the capacity of CDS manager by the competent authority. The competent authority is appointed via the CDS administrative recognition process. The process is regionalized and

³ More information can be found on the following website:

<https://economie.fgov.be/fr/themes/energie/securete-dapprovisionnement/mecanisme-de-remuneration-de>

	is fixed for each region and at federal level. The authority is generally the minister of energy.
Communication Platform User Designation	Document signed by the DGU to mandate the FSP to onboard and manage an Endpoint coupled to their connection point and to enable data routing.
Connection Point	See Technical Regulations. The Connection Point is identified by an off-take EAN and, where applicable, an injection EAN. Also referred to as Headpoint.
Delivery Period	The period in which the contracted flexibility has to be delivered.
Delivery Point	A (future) point on an electricity grid or within electrical installations of a Grid User where the Service is or will be delivered. This point is or will be associated with one or several metering device(s) that allow Elia to control and measure the delivery of the Service.
Delivery Direction Up or Down	When delivering flexibility, the electrical power can be controlled in two directions: <ul style="list-style-type: none"> - Up: direction of the activation of the flexibility that corresponds to a reduction of the offtake or an increase of the injection. - Down: direction of the activation of the flexibility that corresponds to an increase of the offtake or a decrease of the injection. <p>The direction indicates how the grid frequency is restored.</p>
(Distribution) Grid User (D(GU))	As defined in Art. 2 §1 (57) of the Federal Grid Code for a Grid User connected to the ELIA Grid or to Public Distribution Grid; or as defined in Art. 2 §1 (58) of the Federal Grid Code for a Grid User connected to a CDS. If the DGU wants to participate in the Flex market, he can: <ol style="list-style-type: none"> 1. Pick up the role of FSP for his own connection points, or 2. Give a mandate to a FSP who will then represent the DGU in the Flex market.
Distribution System Operator (DSO)	The DSO maintains, reinforces, expands and operates the distribution grid. The distribution grid brings the electricity from the transmission grid to end users down to household level. The DSO is also responsible for metering data management in the market.
Endpoint	A digital data access point registered on the Real-Time Communication Platform that allows the exchange of data between the Endpoint and an Application over the RTCP via a Gateway.

Energy Delivered	The volume calculated by the DSO that corresponds to the activation of the flexibility for a Service Delivery Point Flex.
Fast Track prequalification process	The process to be followed by a CRM Candidate who does not want to participate to the CRM but has the legal obligation to submit a Prequalification File according to the Electricity Law, article 7undecies, §8.
Flex Data Hub	Application that uses and/or stores and structures flexibility related data. It is connected to the Real-Time Communication Platform for the exchange of data and the activation of real-time data stream. The activation of an asset happens through the FRP.
Flexibility	The alteration of the profile of production, injection, consumption or offtake of energy in response to an external signal in order to either provide a service in the energy system or to obtain a financial benefit.
Flexibility Service	The list of Flexibility Services is included in the FSP-DSO contract. Also referred to as Flexibility Product
Flexibility Requesting Party (FRP)	Market party that has an agreement with one or more Flexibility Service Providers to provide a Flexibility Service.
Flexibility Service Provider (FSP)	Market party that provides one or more flexibility services through one or more Service Delivery Points Flex.
Frequency Containment Reserve (FCR)	As defined by the T&C BSP FCR of Elia.
Gateway	A private communication gateway connecting the physical asset and its metering device to the Real-Time Communication Platform in a digital way.
Gateway Manager (GWM)	The Gateway Manager maintains and manages the gateways. This role is defined in case it is assumed by someone else than the Communication Platform Operator of the RTCP.
High Voltage (HV)	As defined in the regional legislation (Ordonnance for Brussels, energiedecreet for Flanders, Décret for Wallonia)
Low Voltage (LV)	As defined in the regional legislation (Ordonnance for Brussels, energiedecreet for Flanders, Décret for Wallonia)
Manual Frequency Restoration Reserve (mFRR)	As defined by the T&C BSP mFRR of Elia.

Medium Voltage (MV)	As defined in the regional legislation (Ordonnance for Brussels, energiedecreet for Flanders, Décret for Wallonia)
Network Flex Study (NFS)	The examination of the potential impact of flexibility on operational security constraints.
Nominal Reference Power (NRP)	The maximum capacity that can be offered in the CRM without taking into account the derating factor or the opt-out volume.
Pool	All Service Delivery Points Flex (and the associated flexibility means) which may be activated by the FSP as part of a Flexibility service. For each SDP-Flex that is part of the Pool, it contains all the administrative and technical information to achieve a correct execution of the FSP-DSO contract.
Prequalified Power (PQP)	The prequalified power is the result of a NFS and is the maximum flexibility power that the Service Delivery Point Flex can contract for a flexibility product
3 rd party submeter	The meter is not owned, installed and maintained by the DSO, but by a 3 rd party.
Real-Time Communication Platform (RTCP)	Platform that enables a secure exchange of real-time data between the assets of Grid Users and applications of Application Service Providers.
Service Delivery Point Flex (SDP-Flex)	An element, attached to a Connection Point, that can be used in the context of a Flexibility Service. It is identified by the measurement point used for the control and/or calculation of the availability and/or activation of flexibility in the context of the Flexibility Services referred to in the FSP-DSO contract.
Strategic Demand Reserve	The strategic reserve was introduced by the Law of 26 March 2014 amending the Federal Electricity Act of 29 April 1999. This tasked Elia with organising, managing and, if necessary, activating a strategic reserve mechanism to offset any structural generation shortages during the winter months. This mechanism helps guarantee Belgium's security of supply in winter. It differs from the balancing resources Elia uses all year round to offset the sum of BRPs' residual imbalances in real time.
System Operator	System Operator includes TSO & DSOs & CDSOs. When we refer to a SO in the text, it relates to the SO of the Grid User.
Transfer of Energy (ToE)	Framework to neutralize the effects of the activation of energy by the FSP on the Supplier and the BRP of the DGU. It enables the flexibility of demand to be valorized via an independent FSP.
Transmission System Operator (TSO)	The operator of the high-voltage transmission grid. In Belgium this is Elia. The TSO maintains, reinforces and expands the high-voltage grid that transports large volumes of electricity over longer distances.

	The TSO is further the final responsible for secure grid operation and has to make sure that demand and generation are always in balance.
Unsheddable Margin	The minimal amount of net active power offtake (in kW/MW) that cannot be curtailed (inflexible or unsheddable power) at the Delivery Point(s) concerned. It cannot be lower than the negative of the nameplate capacity of production and the negative of maximal injection.

Table 2 - List of definitions

The concepts **Connection Point**, **Delivery Point**, **Service Delivery Point Flex**, **Endpoint** and **Gateway** are further illustrated below. The given examples are not exhaustive and demonstrate a situation where a grid user with a factory and battery storage provides a flexibility service either with the entire connection point or with only a subasset.

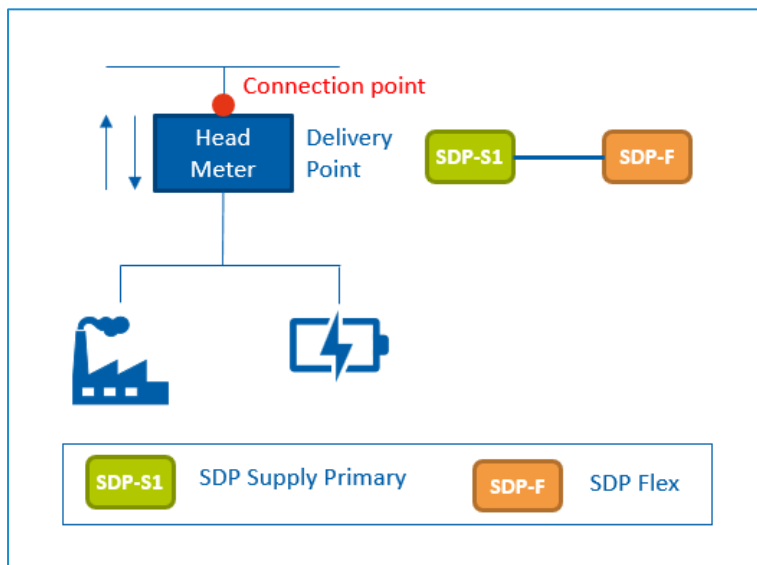


Figure 2 - Basic example: Grid user delivers flexibility with the whole connection point

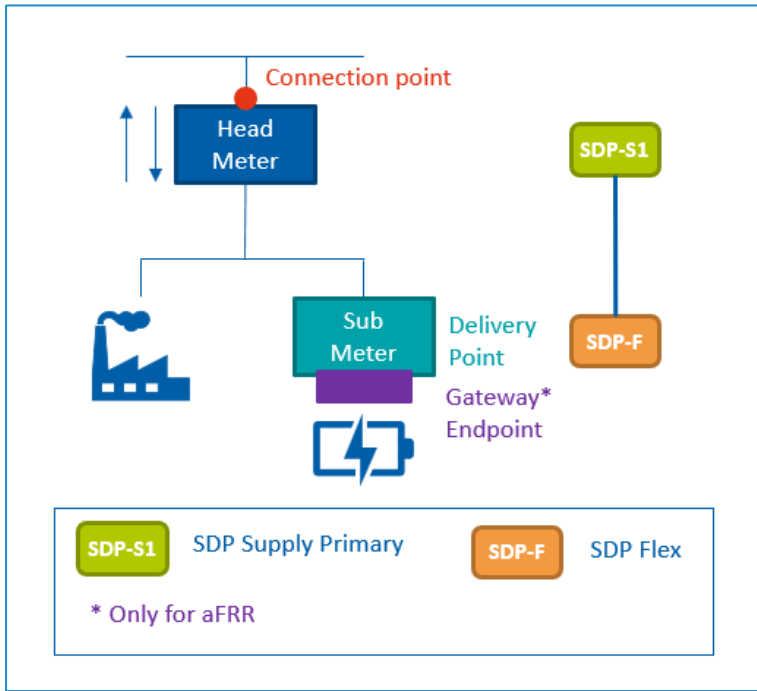


Figure 3 - Basic example: Grid user delivers flexibility with only a subset

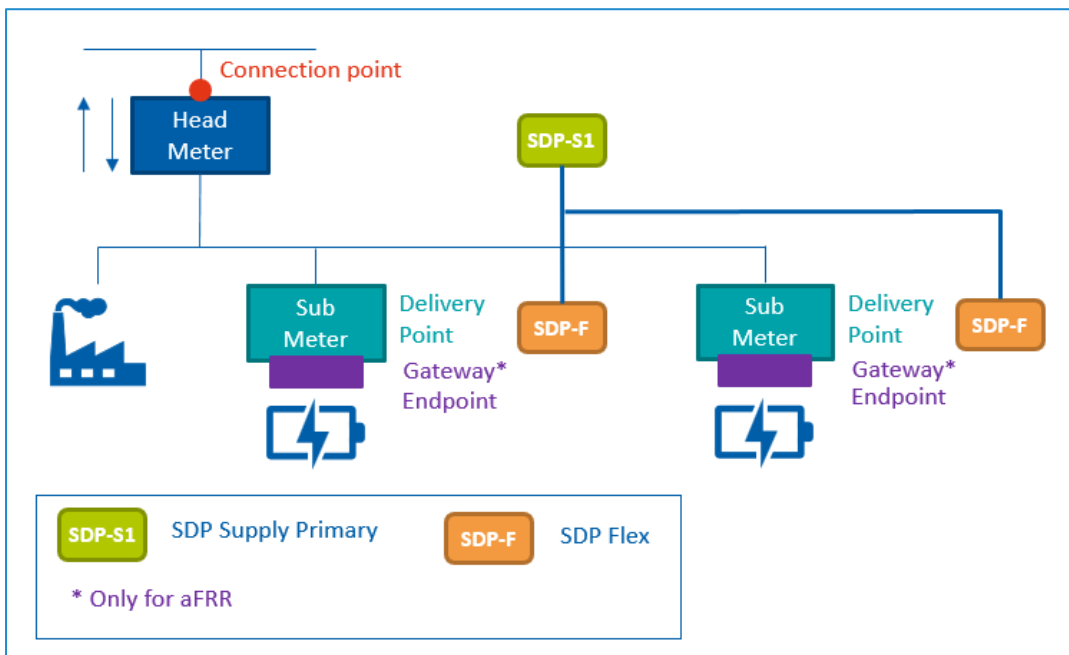


Figure 4 - Basic example: Grid user delivers flexibility with multiple subassets

2.3. Roles and responsibilities

The role model which is described below lists the relationships between roles on a general level.

From the role model it can then be deduced, which roles should be involved in the detailing of a particular process / interaction. For the electricity market there is a harmonized model, developed

and maintained by ENTSO-E, EFFET and eBIX®. This role model covers both upstream and downstream electricity markets. A market party can assume multiple roles in the flexibility market.

The roles used in this documentation are based on the so-called "THE HARMONISED ELECTRICITY MARKET ROLE MODEL"

2.3.1. Market Roles

The following diagram gives an overview of the net-user interactions between the different market roles in the flexibility market.

For info: A Service Delivery Point Flex is related to 1 Delivery Point, 1 service (product) and 1 FSP. A Delivery Point can have multiple SDP-F's: 1SDP-F for each service/product delivered by a certain FSP.

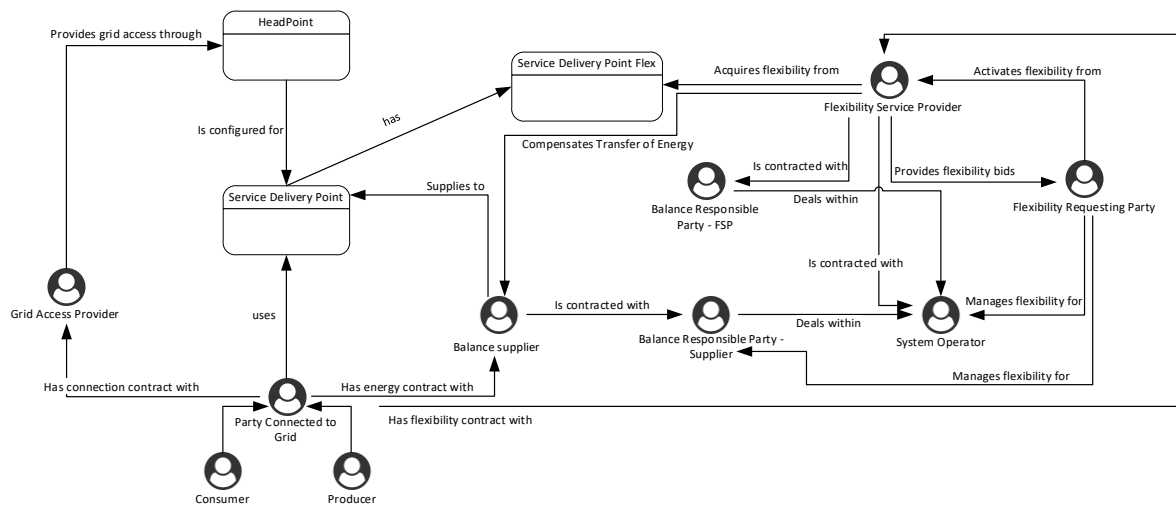


Figure 5 – Market Roles Diagram

2.3.2. Market Parties

The market parties which also occur in the supply market will not be described in this document. Their definition can be found in the Atrias documents on Market Roles.

The market parties which are specific for the flexibility market are:

2.3.2.1. Flexibility Requesting Party

The Flexibility Requesting Party (FRP) can have an agreement with one or more Flexibility Service Providers to provide a Flexibility Service.

This party informs the market of flexibility requirements, receives bids against the requirements and in compliance with the prequalification criteria (if applicable), determines which bids meet requirements and assigns contracts.

It can either be the SO (TSO/DSO/CDSO depending on the grid) or an independent party.

2.3.2.2. Flexibility Service Provider

The Flexibility Service Provider (FSP) provides one or more flexibility services through one or more Service Delivery Points Flex.

The FSP can only include SDP-F's in his Pool for which he signed a flexibility agreement with the relevant DGU. This agreement needs to be compatible with the connection contract and with the qualification of the connection point delivered by the DSO.

If the DGU doesn't want to work with a FSP, the DGU can - for its own connection points - also fulfill the role of FSP. If a contract is signed between FSP and DGU, the FSP will represent the DGU in the Flex market for its connection points.

The FSP commits to activate flexibility only on the SDP-F's belonging to the Pool and to respect the limits and restrictions as defined in the FSP-DSO contract.

The DSO may, according to the applicable legal framework, temporarily restrict the delivery of flexibility through one or more SDP-Fs if the delivery may compromise the operational security of its electricity distribution network.

2.3.3. Contracts between market parties

Contractual relations

For the parties described above, the following diagram shows an overview of their contractual relations. For each SO, the FRP can be a different party.

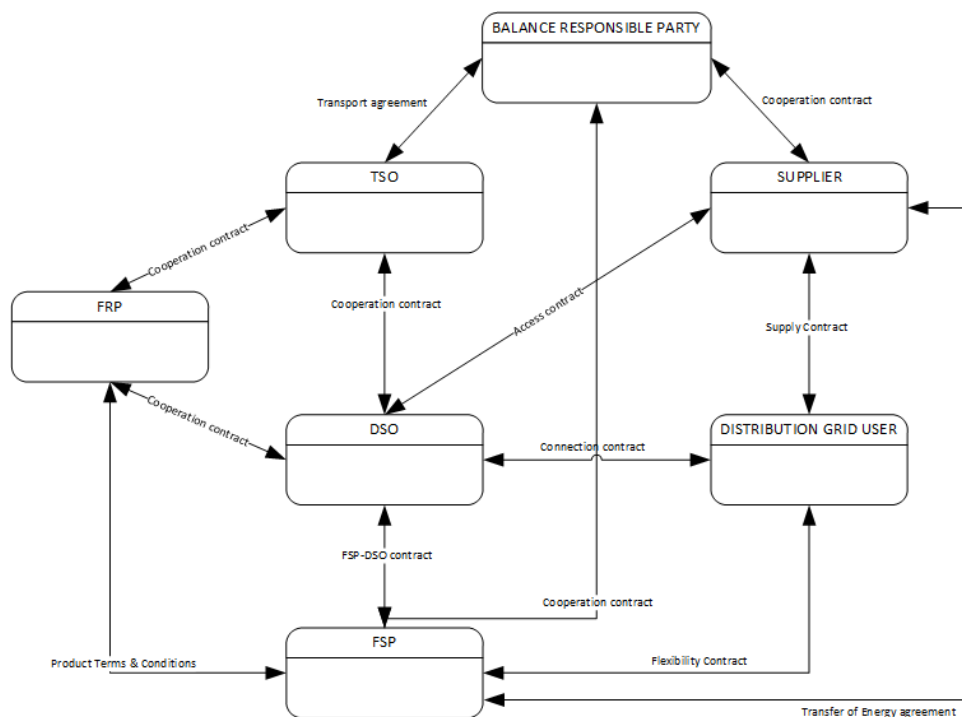


Figure 6 – Contracts between Market Parties

3. Flexibility product overview

3.1. Processes of flexibility products

The following table indicates which processes are applicable for each flexibility product on a high-level basis. A more detailed overview (including updates due design changes) can be found on the website of Elia⁴:

- Frequency Containment Reserve ([FCR](#))
- Automatic Frequency Restoration Reserve ([aFRR](#))
- Manual Frequency Restoration Reserve ([mFRR](#))
- Strategic Demand Reserve (SDR)
- Transfer of Energy in Day-Ahead/Intraday market ([ToE in DAID market](#))
- Capacity Remuneration Mechanism ([CRM](#))

Note that the processes listed in the table below refer to processes performed by the DSO. In some cases, the Transmission System Operator can perform similar processes. In the case of FCR for example ELIA conducts the following three processes: "Ex-post data communication", "Real-Time Data Communication", and "Calculation Baseline".

	FCR	aFRR	mFRR	SDR	ToE in DA/ID	CRM
Scope						
HV/MV	X	X	X	X	X	X
LV	X	X				X
Structure						
<i>Market prequalification</i>						
FSP agrees to Terms and Conditions of the FRP	X	X	X	X		
<i>DSO prequalification</i>						
Sign FSP-DSO contract	X	X	X	X	X	X ⁵
Contract Connection Check ⁶	X	X	X	X	X	X ⁷
Net Flex Study ⁸		X	X	X	X	X ⁹
Identification Delivery Point ¹⁰	X	X	X	X	X	X
Set up ex-post data exchange			X	X	X	X
Set up real-time data exchange ¹¹		X				
<i>Product prequalification</i>						

⁴ www.elia.be

⁵ Not needed when Fast Track scenario is used (CRM exit-door)

⁶ Only applicable for voltage >1 kV, not below 1 kV.

⁷ Not needed when Fast Track scenario is used (CRM exit-door) or in case of Additional non-existing Delivery point

⁸ For region Flanders: as stated in TRDE 2.3.26: in case of LV, flexible power will not be restricted when it is limited to 5 kVA for a mono phase connection or 10 kVA for three phase connection.

⁹ Not needed when Fast Track scenario is used (CRM exit-door) or in case of Additional non-existing Delivery point. When the delivery point becomes existing, NFS is required.

¹⁰ For LV, no separate request is needed: the identification used will always be the identification of the delivery point linked with the headmeter of the connection point.

¹¹ Today the DSOs and the Flexhub are not involved in the real-time data exchange for FCR.

Sign FSP-FRP contract	X	X	X	X	X	X ¹²
Start new service	X	X	X	X	X	X
Update service	X	X	X	X	X	X
Stop service	X	X	X	X	X	X
Determine Nominal Reference Power						X
Prequalification check and test by FRP	X	X	X	X		X
Baseline check by FRP		X				

¹² In the case of CRM, the FSP-FRP contract (i.e. the Capacity Contract) is signed after selection in the auction.

	FCR	aFRR	mFRR	SDR	ToE in DA/ID	CRM
Operate						
<i>Procurement</i>						
Bidding	X	X	X	X		X
Market clearing	X	X	X	X		X
<i>Delivery</i>						
Pre-delivery monitoring						X
Activation	X	X	X	X	X ¹³	X ¹⁴
Notify DSO of Activation			X	X	X	
Measure						
<i>Data communication</i>						
Ex-post Data Communication			X	X	X	X
Real-Time Data Communication		X				
<i>Calculation</i>						
Calculation Baseline		X (done by FSP)	X	X	X	X
Calculation Energy Delivered		X	X	X	X	
Settle						
<i>Volume Settlement</i>						
Data for FRP/FSP Settlement	X	X	X	X		
BRP perimeter correction (*)		X ¹⁵	X	X	X	
Publication of ToE volumes		X ¹⁶	X	X	X	
<i>Financial Settlement</i>						
FSP settlement	X	X	X	X	X	
<i>Rectifications</i>						
Yearly check on rectifications		X	X	X	X	

Table 3 - Overview of flexibility products vs processes

(*) For the specific rules and exceptions of the 'BRP perimeter correction', we refer to the Term & Conditions of the relevant product and the ToE rules (see website Elia).

3.2. Metering requirements of flexibility products

When a flexibility product is created, the FRP and DSO need to define in accordance with the relevant legislation (eg. TRDE Art 3.1.17 §2) the relevant metering requirements so that the DSO is able to exchange the required metering data for the delivered flexibility volumes, Transfer of Energy, ...

The metering requirements can have following dimensions:

¹³ Activation is done by the FSP, but is also registered in the Flexhub. It serves as input for the calculation of the delivered energy volumes.

¹⁴ Activation in AMT (Availability Monitoring Trigger) hours as defined in the CRM functioning rules.

¹⁵ aFRR is today only via opt-out or passthrough configuration => The impact on the BRP perimeter correction is described in the Terms & Conditions of the aFRR product and the ToE rules (see website Elia).

¹⁶ aFRR is today only via opt-out or passthrough configuration => The impact on the BRP perimeter correction is described in the Terms & Conditions of the aFRR product and the ToE rules (see website Elia).

Granularity of data: 2 seconds, 4 seconds or 15 minute data

Frequency of data: Real-time or ex-post

Origin of data:

- o Head or submeter
- o Regulated or private
 - For the regulated meter (non-private), we can make a further distinction between:
 - Fully regulated: the meter is owned, installed and maintained by the DSO, and the DSO is responsible for all metering aspects
 - Regulated: Same as fully regulated, except that the meter is installed and maintained by a 3rd party
 - Semi-regulated: The 3rd party is also owner of the meter

The following table indicates which metering requirements are currently applicable for each flexibility product.

	FCR	aFRR	mFRR	SDR	ToE in DA/ID	CRM
Granularity of data	2'' ¹⁷	4''	15'	15'	15'	15'
Frequency of data	Real-time (and Ex-post)	Real-time	Ex-post	Ex-post	Ex-post	Ex-post
Origin of data	Submeter ¹⁸ or regulated headmeter	Submeter ¹⁹ or regulated headmeter	Regulated head- or submeter	Regulated head- or submeter	Regulated head- or submeter	Regulated head- or submeter

Table 4 - Metering requirements

- For the latest version of the metering requirements, we refer to Annex 1 with the list of relevant documents

3.3. Combination of flexibility products

The MG Flexibility will take into account any rules regarding combination of products possibilities as described in the FRPs' product specifications.

¹⁷ FRP will get 2'' data, but DSO is not involved in this process.

¹⁸ Today only 3rd party submeter. FCR: only private meters, because no metering requirements from DSO.

¹⁹ Today only 3rd party submeter. aFRR: semi-regulated, because metering requirements are described in C8/06

4. Structure

4.1. Market prequalification

This section describes the processes for a candidate to qualify for FSP. The FRP checks if the candidate complies with the necessary requirements, which could be financial or communication-wise. The qualification as FSP is valid for all flexibility services that are supported by the same market platforms and have similar financial requirements.

Today, Elia operates the markets for the procurement of FCR, aFRR and mFRR, ToE in DA/ID and CRM.

4.1.1. FSP agrees to Terms and Conditions of the FRP

This process will not be described in detail, since there is little interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

The goal of this process is to verify if the FSP candidate can comply with financial requirements etc. in order to provide flexibility services. The FSP candidate contacts the FRP and signs the Terms and Conditions. The FRP contacts the Flex Hub Operator to add the FSP to the market register.

4.2. DSO Prequalification

This section describes the processes for the FSP to check the delivery of flexibility does not cause congestion and avoid constraint-related checks later during the procurement phase. It also describes the processes to prepare the Delivery Point for participation to flexibility services, such as identifying the Delivery Point and setting up the data exchange.

4.2.1. Sign FSP-DSO contract

Process definition

The FSP-DSO contract describes the mutual rights and obligations of the DSO and the FSP with regard to the use by the FSP of flexibility of distribution grid users connected to the distribution grid managed by the DSO as part of the flexibility services that are described in the service catalogue of the contract.

Process flow

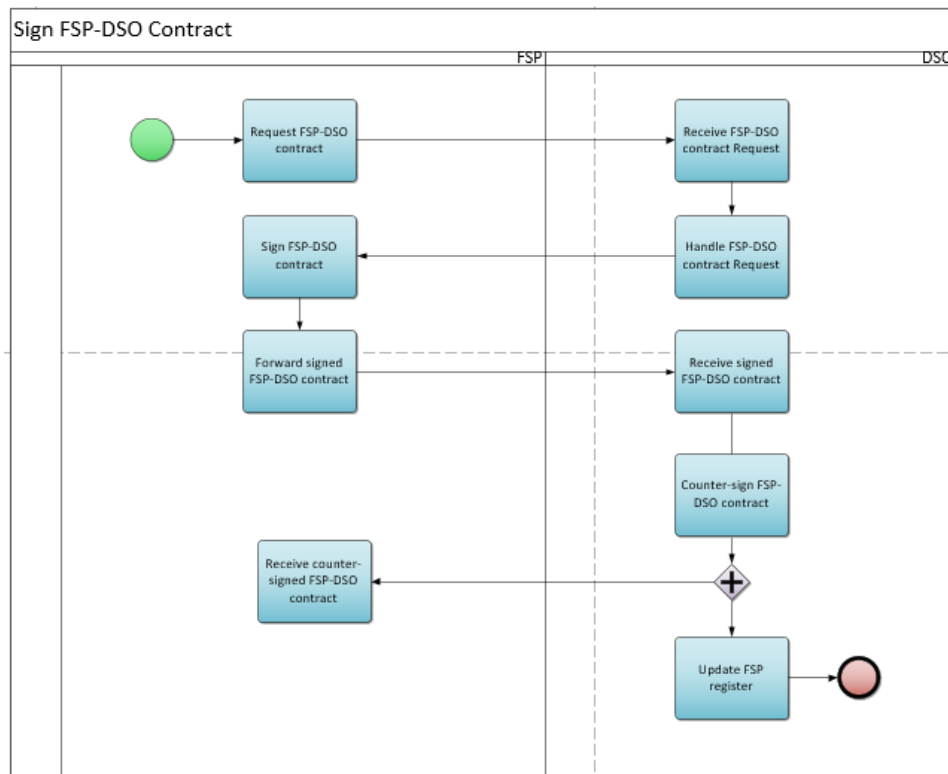



Figure 7 - Sign FSP-DSO Contract

Process description

Starting signal:

The FSP contacts the DSO via e-mail to sign the FSP-DSO contract .

Prerequisites:

Not applicable

Ends when:

The System Operators update the FSP register.

Result:

Both FSP and DSO have a copy of the signed FSP-DSO contract.
The FSP is registered in the Market Party register.

Exceptions:

Not applicable.

Flow:

1. Request FSP-DSO contract

The FSP sends the DSO a request to sign a FSP-DSO contract.

2. Receive FSP-DSO contract request

The DSO receives the request to sign a FSP-DSO contract.

3. Handle FSP-DSO contract

The DSO creates a FSP-DSO contract for the FSP.

4. Sign FSP-DSO contract

The FSP signs the FSP-DSO contract.

5. Receive FSP-DSO contract

The DSO receives the FSP-DSO contract, signed by the FSP.

6. Counter-sign FSP-DSO contract

The DSO counter-signs the FSP-DSO contract within 10 working days after reception of the complete contract signed by the FSP.

7. Receive counter-signed FSP-DSO contract

The FSP receives the counter-signed FSP-DSO contract.

8. Update Market Party register

The System Operators check whether the FSP is already registered in the Market Party register and, if not, updates the register.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

The process starts when the FSP candidate contacts the DSO to sign the FSP-DSO contract.

Interactions:

A signed copy of the latest approved version of the DSO-FSP contract is a prerequisite for the FSP for providing flexibility services on the DSO grid.

Annulations and corrections:

Always the latest version of the contract needs to be signed.

Regional differences:

In Wallonia, an FSP needs to obtain a regional license for the supply of flexibility services.

4.2.2. Contract Connection Check

Scope

HV/MV on DSO-grid: Applicable for all products

LV: Not applicable

Process definition

The DSO informs the DGU's (or the mandated FSP) with information from the connection contract that could be required for flexibility products. The request of information can be done by the DGU or the FSP on his behalf. The overview table in 3.1 describes for which services the Contract Connection Check (CCC) is considered a prerequisite.

Process flow

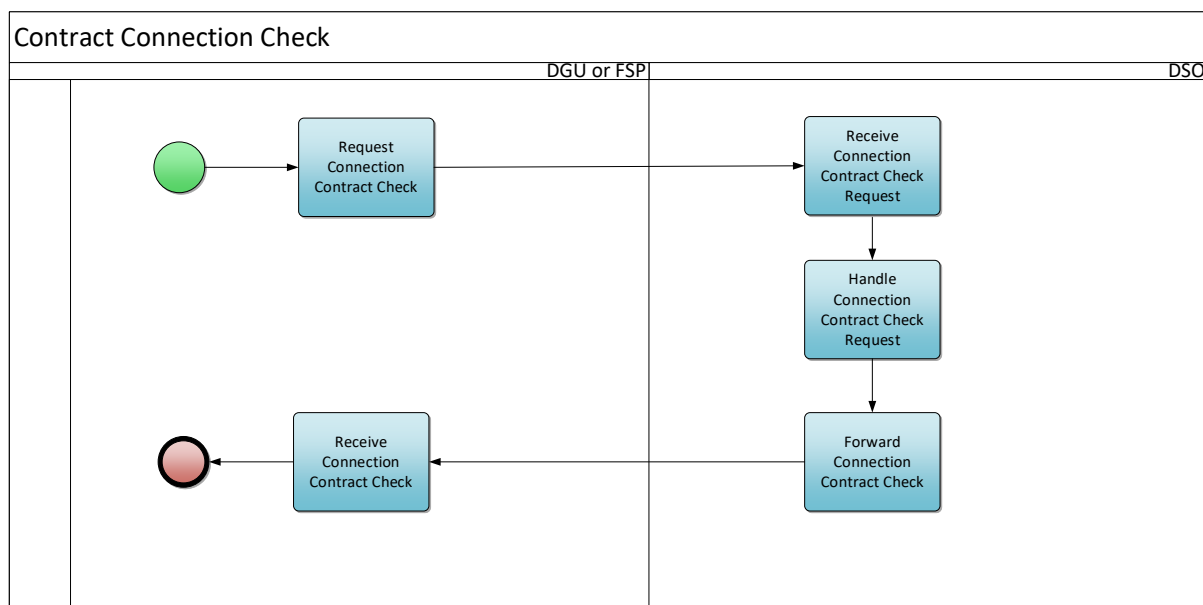


Figure 8 - Contract Connection Check

Process description

Starting signal:

This process starts when the DGU (or the FSP on his behalf) sends a request for Connection Contract Check to the DSO.

Prerequisites:

Presence of a connection contract.

Connection points below 1 kV (low-voltage) have no connection contract, since the connection regulation is applicable. Hence, a connection contract check is not applicable there.

Ends when:

The DSO has sent the Contract Connection Check (CCC) document to the DGU or the FSP.

Result:


The DGU or the FSP has received the CCC.

Exceptions:

Not applicable

Flow:

1. Request Connection Contract Check

The DGU (or the FSP on his behalf) sends a filled in request form for a Connection Contract Check [part of document C8/01 ].

2. Receive Connection Contract Check request

The DSO receives the filled in request form

3. Handle Connection Contract Check request

The DSO verifies the Connection Contract details.

4. Forward Connection Contract Check

The DSO forwards the Connection Contract details to the DGU or the FSP [C8/01].

5. Receive Connection Contract Summary

The DGU or the FSP receives the Connection Contract details from the DSO.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

This process is ad hoc and starts when the DGU or the FSP sends the DSO the Connection Contract Check document.

In case the request is not valid, the DSO will inform the DGU within 5 working days.

In case the request is valid, the DSO forwards to the DGU the Connection Contract Check within 15 working days after the request.

Interactions:

HV/MV on DSO-grid: CCC is a pre-condition for NFS.

Annulations and corrections:

In case the information provided by the DSO to the DGU/FSP is not or no longer correct, the DGU/FSP should contact the DSO as soon as possible, in order to refresh the CCC.

Regional differences:

In Brussels, only the FSP can request the Contract Connection Check.

4.2.3. Net Flex Study

Scope

Voltage level:

HV/MV/LV on DSO-grid: Applicable

Exception LV: For region Flanders, as stated in TRDE 2.3.26: in case of LV, flexible power will not be restricted when it is limited to 5 kVA for a mono phase connection or 10 kVA for three phase connection.

Products (for reference):

FCR: No NFS applicable

aFRR, mFRR, DA/ID: NFS applicable

CRM: NFS applicable, except for Fast Track (= CRM exit-door) and Additional non-existing Delivery Points

Process definition

The goal of the NFS is to verify how the activation of flexibility would affect the functioning of the distribution grid. The request of information can be done by the DGU or the FSP on his behalf. The overview table in 3.1 describes for which services the Net Flex Study (NFS) is considered a prerequisite.

The DSOs need to be able to guarantee the safety and reliability of their respective grids. The activation of flexibility may therefore not jeopardize the functioning of the grid, both in normal and degraded mode. This means more specifically that the activation of flexibility may not:

- negatively affect the stability of the grid;
- cause congestion;

- cause any problems linked to power quality.

If so, the DSO can decide to limit or reject the provision of flexibility services for certain Connection Points in order that operational security limitations of the grid will be respected.

The end result of the NFS will be communicated by the DSO to the FSP.

Process flow

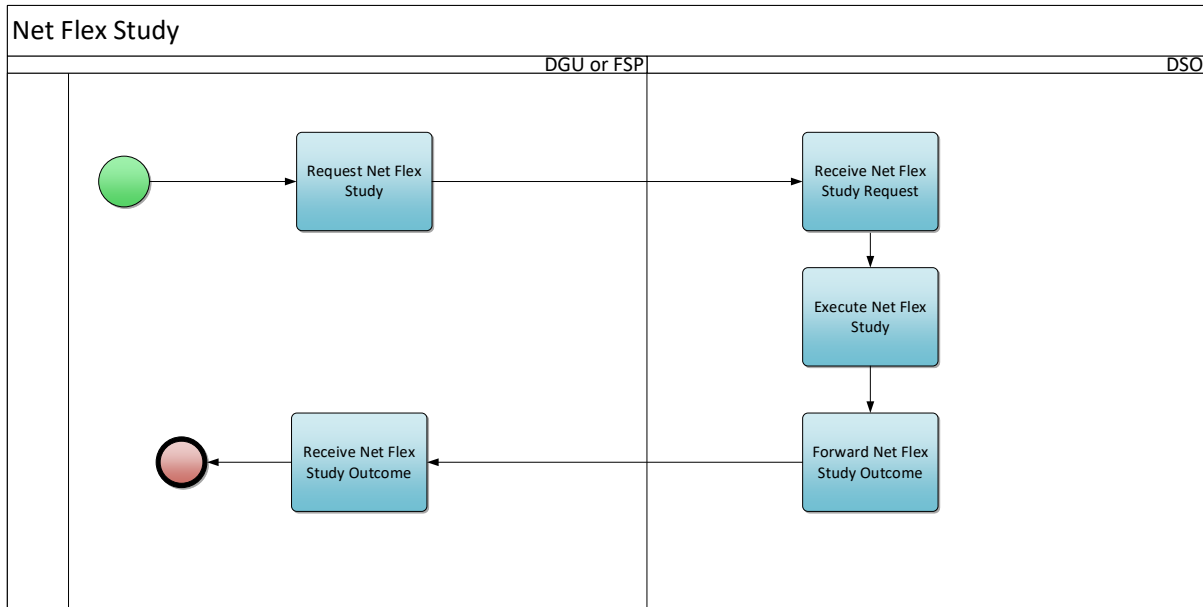


Figure 9 - Net Flex Study

Process description

Starting signal:

This process starts when the DGU (or the FSP on his behalf) sends a request for a Net Flex Study to the DSO.

Prerequisites:

The DGU has received a valid Connection Contract Outcome (if applicable: see Contract Connection Check - scope).

Ends when:

The DSO has determined the impact on the grid and sent the results to the DGU or the FSP.

Result:

The DGU or the FSP has received the results of the Net Flex Study, which is either a green or red color code.


The DSO has registered the Headpoint and the NFS results in the Flex register.

Exceptions:

Not applicable

Flow:

1. Request Net Flex Study

The DGU sends an application for a NFS to the DSO. This application consists of the NFS request form [part of document C8/01 

2. Receive Net Flex Study request

The DSO receives the NFS related documents from the DGU.

3. Execute Net Flex Study

The DSO executes the NFS for the distribution grid.

4. Forward Net Flex Study Outcome

The DSO forwards the outcome of the NFS to the DGU. [C8/01]

5. Receive Net Flex Study Outcome

The DGU receives the Net Flex Study details from the DSO.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

This process starts when the DGU sends the DSO a Net Flex Study request form. In case the request is not valid, the DSO will inform the DGU within 5 working days. In case the request is valid, the DSO forwards to the DGU the Net Flex Study Outcome within 30 calendar days after the request.

Note that if the DSO needs to modify the validity of an NFS result, this needs to be communicated as defined in C8/01 in order to that the concerned FSP has time to take corrective actions in regards to his pool.

It's possible that the DSO re-evaluates the prequalified power because of increased risk in that zone 12 months after this constatation the prequalified power can be reduced by the DSO (exception for certain multi-year contracts)

Interactions:

This process determines the prequalified power per Connection Point for providing flexibility services. This will have an effect on the bids in the tendering process.

Annulations and corrections:

In case the information provided by the DSO to the DGU/FSP is not or no longer correct, the DGU/FSP should contact the DSO as soon as possible, in order to refresh the NFS.

Regional differences:

In Brussels, only the FSP can request the Net Flex Study.

4.2.4. Identification Delivery Point

Scope

- A separate identification of the delivery point is not needed when the delivery point is linked with the headmeter of the connection point
- For LV, the identification used will always be the identification of the delivery point linked with the headmeter of the connection point. As a result, for LV only 1 SDP-Flex can be registered per product/FSP and it will be at headpoint level.

Process definition

The goal of the process is to create a unique identifier for the Delivery Point, so that the FSP can use the identifier in its communication towards the DSO and FRP for flexibility purposes (such as starting a new service, placing a bid...). The request of identification can be done by the FSP.

Process flow

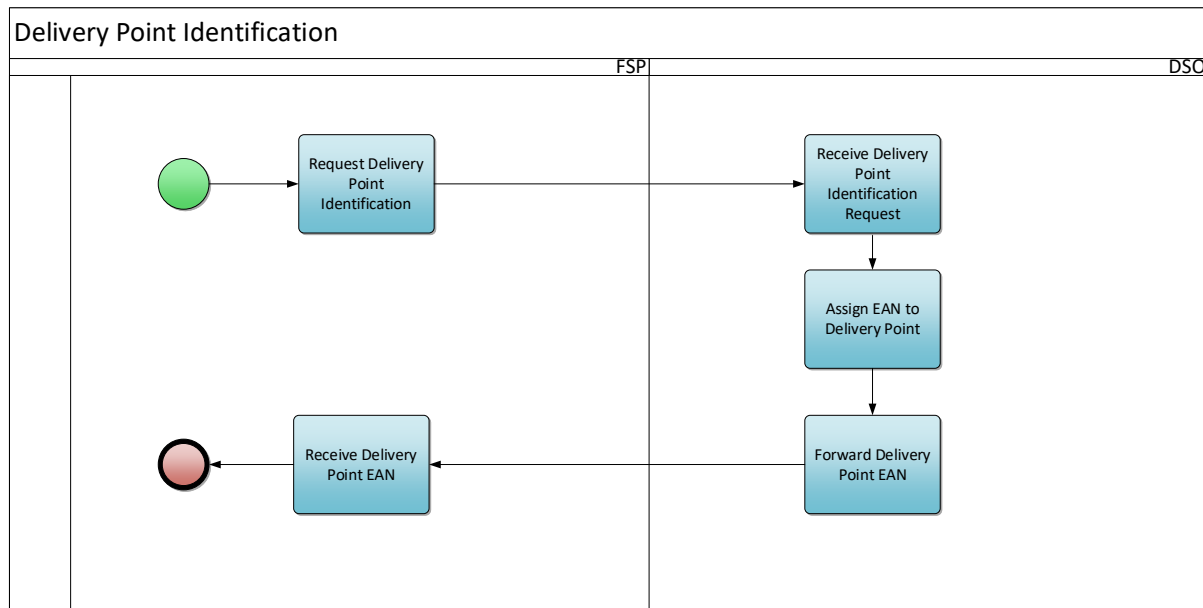


Figure 10 - Delivery Point Identification

Process description

Starting signal:

The procedure starts when the FSP submits a request for Delivery Point Identification.

Prerequisites:

A Net Flex Study has been executed for the connection point (if applicable, see Net Flex Study – scope).

Ends when:

The process ends when the DSO has assigned an EAN for the Delivery Point and the DSO sends the EAN to the FSP.


Result:

The FSP receives the EAN of the Delivery Point.

The DSO registers the Delivery Point in the Flex Register.

Flow:

1. Request Delivery Point Identification

The FSP sends a filled in request form for a Delivery Point Identification to the DSO [see Annex 6 ].

2. Receive Delivery Point Identification request

The DSO receives the Delivery Point Identification request from the FSP.

3. Assign EAN to Delivery Point

The DSO assigns an EAN to the Delivery Point.

4. Forward Delivery Point EAN

The DSO forwards the Delivery Point EAN to the FSP.

5. Receive Delivery Point EAN

The FSP receives the Delivery Point EAN from the DSO.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

Not applicable

Interactions:

This process determines the identifier of the delivery point. This is used in further processes, such as pool update, bidding, measure, settlement ...

For flexibility services that can be requested through the Flex Data Hub Portal, this process is done together with the process 'Start new service'. Hence, all the steps above are not applicable in that case.

Annulations and corrections:

Not applicable


Regional differences:

Not applicable

4.2.5. Set up ex post data communication

Process definition

The data communication to exchange measured or metering data in the flexibility market can, depending on the flexibility products, require ex-post communication. The setup and testing of this link is performed as part of the activities on the onboarding as part of FSP-DSO contract signed with the System Operator.

The goal of the process is to install and onboard a meter that will be used for the exchange of ex-post data. The processes are described in more detail in Synergrid Technical Regulation C8/02 .

Process flow

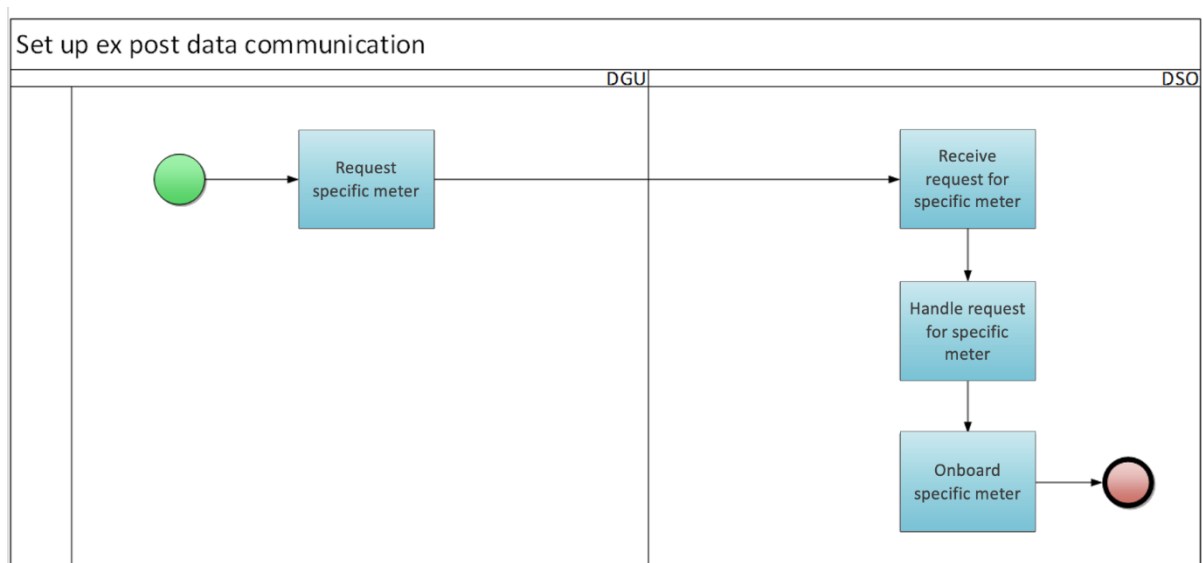


Figure 11 - Set up ex-post data communication

Process description

Starting signal:

The DGU requests the DSO to install a specific meter.

Prerequisites:

Not applicable

Ends when:

The DSO has onboarded the meter in his system.

Result:

The DSO has installed a meter behind the connection point of the DGU and is able to read and process the data.

Exceptions:

Not applicable

Flow:

1. Request specific meter

The DGU e-mails the DSO with the request to install a specific meter behind the connection point.

2. Receive requests for specific meter

The DSO receives the request from the DGU.

3. Handle request for specific meter

The DSO will send out an offer and, once accepted, install the meter at the DGU's location, see more details in C8/02.

4. Onboard specific meter

The DSO onboardes the specific meter in his system.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

The process starts when the DGU sends a request to the DSO.
For more specific timings, see C8/02.

Interactions:

Data from the meter will be used in further flexibility processes.
A specific meter can lead to the DSO billing a tariff to the DGU.

Annulations and corrections:

Not applicable

Regional differences:


Not applicable

4.2.6. Set up real-time data communication

Process definition

The data communication to exchange measured or metering data in the flexibility market can, depending on the flexibility products, require real-time communication. The setup and testing of this communication is part of the activities on the onboarding as part of specific contracts signed.

Before these SDP-F's can become active in the market the FSP has to set up and test the data communication with the System Operator. The setup and testing of this link is performed as part of the activities on the onboarding as part of FSP-DSO contract signed with the System Operator.

The goal of the process is to install and onboard a meter that will be used for the exchange of real-time data. The processes are described in more detail in Synergrid Technical Regulation C8/07 .

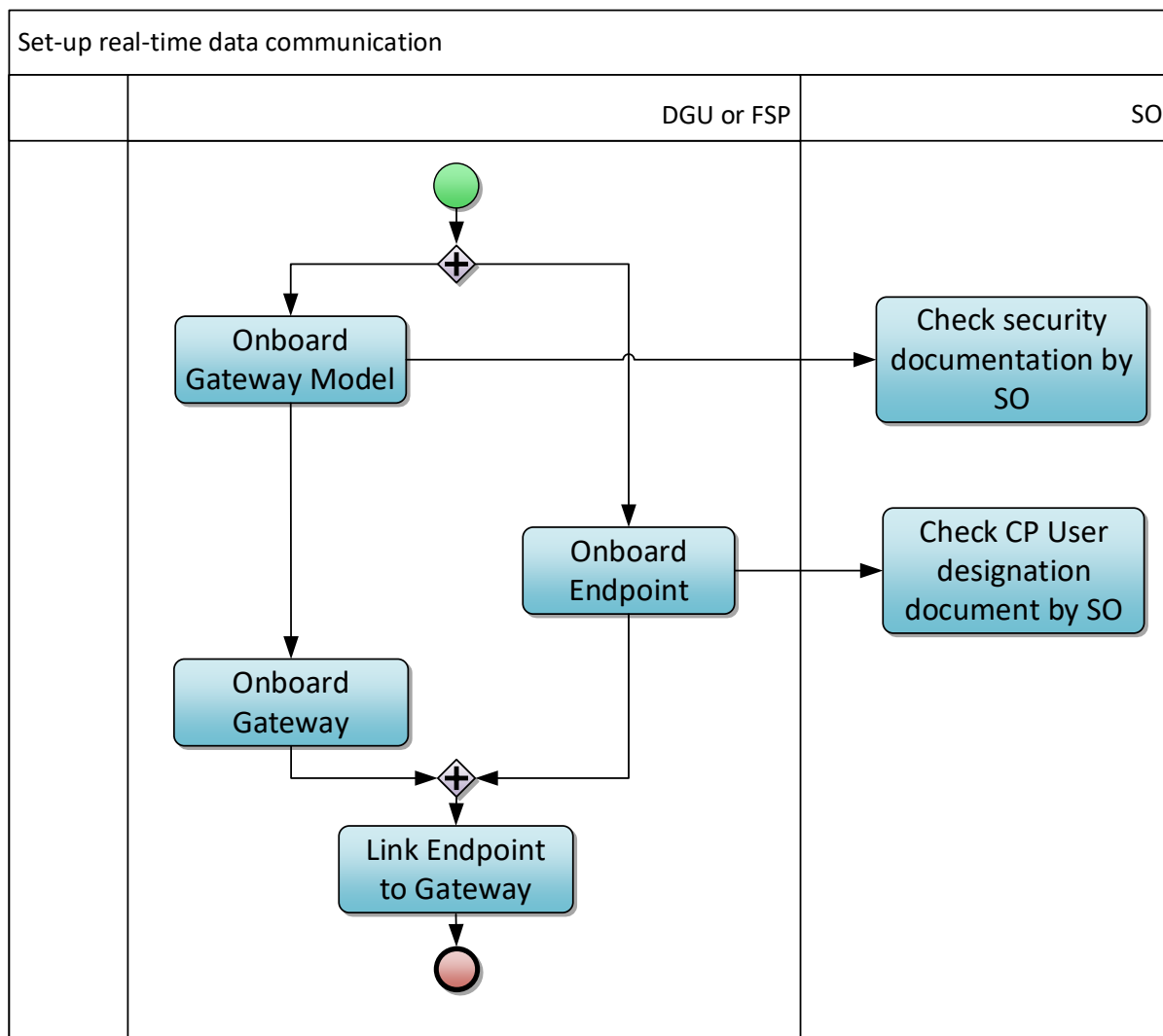


Figure 12 - Set up real-time data communication

Process description

Starting signal:

The procedure starts when the DGU or the mandated FSP submits a request to onboard a Gateway Model Point or Endpoint.

Prerequisites:

As the gateway is an essential equipment for capturing and transmitting data used for the market processes (e.g. Walloon decret art 35 sexies), the setup of the gateway for Delivery Points connected to the distribution network is also within the scope of the DSO. Therefore, the general setup and architecture (local gateway (i.e. directly near the Delivery Point) and/or central gateway (i.e. in the FSP premises)) must be agreed between TSO and DSO before the "onboarding process".

Ends when:

The Endpoint is successfully linked to the Gateway.

Result:


The Gateway and Endpoint are onboarded and linked to each other.

Exceptions:

Not applicable

Flow:

1. Onboard Gateway Model

The DGU or mandated FSP onboards a Gateway model. The System Operators check the security documentation and technical specifications, which need to be aligned with C8/06 .

2. Onboard Gateway

The GU or mandated FSP onboards a Gateway.

3. Onboard Endpoint

The GU or mandated FSP onboards an Endpoint. In case the FSP onboards the Endpoint, the System Operator to which grid the connection point is connected will check the Communication Platform User Designation Document.

4. Link Endpoint to Gateway

The GU or mandated FSP links the Endpoint to the Gateway.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

This process starts when the DGU or FSP onboards a Gateway Model or Endpoint.

Interactions:

The Endpoint key is necessary to start the data exchange in a later phase.

Annulations and corrections:

Not applicable

Regional differences:

Not applicable

4.3. Product Prequalification

This section describes the processes for the FSP to prequalify its Delivery Points for a certain flexibility product or service.

4.3.1. Sign FSP-FRP contract

This process will not be described in detail and can be found on the FRP website for the respective products:

- [FCR](#)
- [aFRR](#)
- [mFRR](#)
- SDR
- [ToE in DAID market](#)
- [Capacity Remuneration Mechanism](#)

4.3.2. Start new service

Process definition

When an FSP wants to deliver a flexibility service with a certain DGU, the FSP needs to register the flexibility service for that DGU with the DSO. This allows the DSO to perform some checks and the DSO will inform the FRP which SDP-Flex are added to the pool of the FSP. In case of an FSP switch, this action also allows the DSO to inform the old FSP that he has lost a DGU.

Process flow

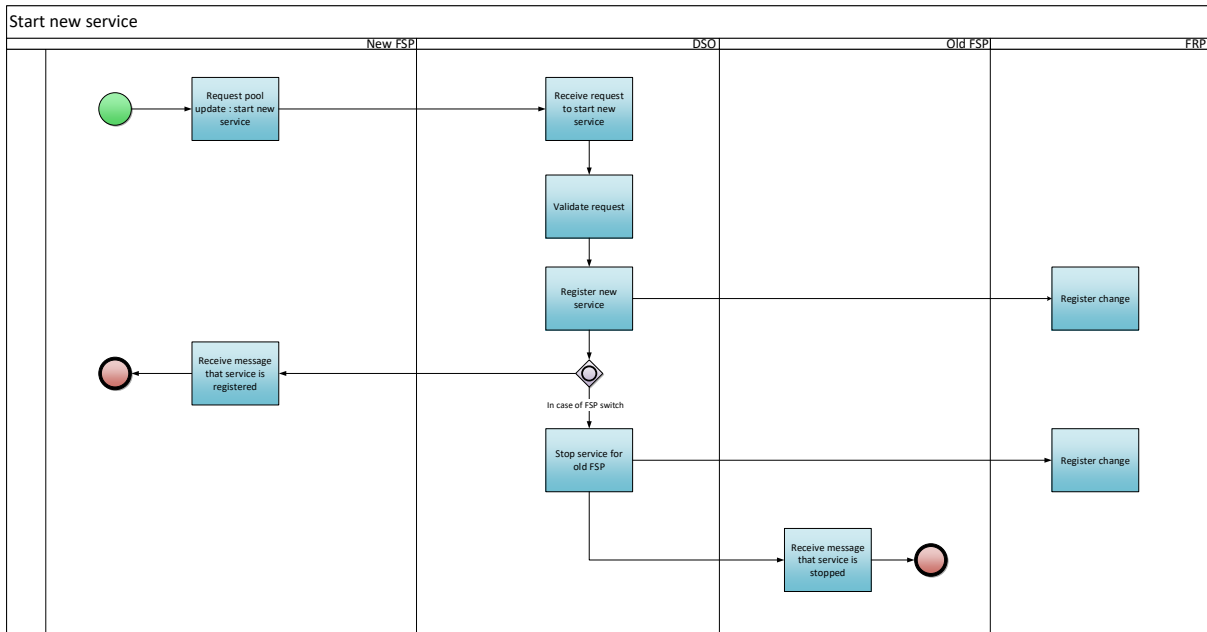


Figure 13 - Start new service

Process description

Starting signal:

The FSP sends a request to start a new service to the DSO.

Prerequisites:

- The FSP has signed FSP-FRP contract with the FRP
- The FSP has signed FSP-DSO contract with the DSO
- The connection point has a valid NFS if applicable (see NFS-scope) or contract offer
- For services that cannot be requested via the Flex Hub Portal: the DSO has registered the Delivery Point in the Flex Register
- The FSP has a valid mandate from the DGU to have access to the measured and computed data required for the flexibility product(s)

Ends when:

The new FSP has been informed the service has been added.

In case of FSP switch: the old FSP has been informed the service has been removed.

Result:

The Service Delivery Point Flex is registered



Exceptions:

- The FSP doesn't need to have a signed FSP-FRP contract if he/she wants to start a new service for CRM.
- For FCR low-voltage, it is not required that the delivery point is already registered in the Flex Register

Flow:

1. Request pool update: start new service

The FSP sends a request to the DSO to start a new flexibility service.

- the following flexibility services need to be requested via the Flex Hub Portal:
 - aFRR
 - mFRR
 - ToE in DA/ID
 - FCR (only high/medium-voltage on DSO-grid)
- the following flexibility services need to be requested via e-mail to the DSO, with a filled in form based on Annex 7 of this document :
 - CRM
- the following flexibility services need to be requested via e-mail to the DSO, with a filled in csv-file based on Annex 5 of this document :
 - FCR low-voltage

2. Receive request to start new service

The DSO receives the request of the FSP.

3. Validate request

The DSO validates the request and performs some checks:

- Verification of general requirements for flexibility: does the Delivery Point comply with the requirements described in Article 4 of the FSP-DSO contract.
- Verification of specific requirements for the flexibility service: does the Delivery Point comply with the specific requirements for this service such as the metering requirements, see Annex 1 of the FSP-DSO contract.
- Verification that the FSP has a valid mandate from the DGU to have access to measured and computed data of the flexibility product(s).

The DSO does not verify if the service can be combined with existing services on the connection point, as this is the responsibility of the FSP.

4. Register new service

The DSO updates the Flex Register and registers a new Service Delivery Point Flex.

If the service requires real-time data and the Endpoint key is included in the pool update, then the DSO will activate the real-time data exchange.

5. Register change

The FRP registers the change from the Flex Register in its back-end tools.

6. Receive message that service is registered

The FSP receives confirmation from the DSO that the service is registered, either through e-mail or by consulting the Flex Data Hub Portal.

7. Stop service for old FSP

In case of an FSP switch, the DSO stops the service for the old FSP.

If the service required real-time data, the DSO will deactivate the real-time data exchange as well.

8. Register change

The FRP registers the change in the Flex Register in its back-end tools.

9. Receive message that service is stopped

The FSP receives confirmation from the DSO that the service is stopped, either through e-mail or by consulting the Flex Data Hub Portal.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

The process starts when the FSP sends a request for a new service to the DSO.

The DSO will process the request by the start of the next month, provided it is received at the latest 5 working days before the end of the month.

Interactions:

For flexibility services that can be requested through the Flex Data Hub Portal, this process is done together with the process 'Identification Delivery Point'.

Annulations and corrections:

Not applicable

Regional differences:

Not applicable

4.3.3. Update service

Process definition

When an FSP wants to update the properties of an SDP-Flex in its pool, the FSP needs to register the changes with the DSO. This allows the DSO to perform some checks and the DSO will inform the FRP which SDP-Flex are updated.

Process flow

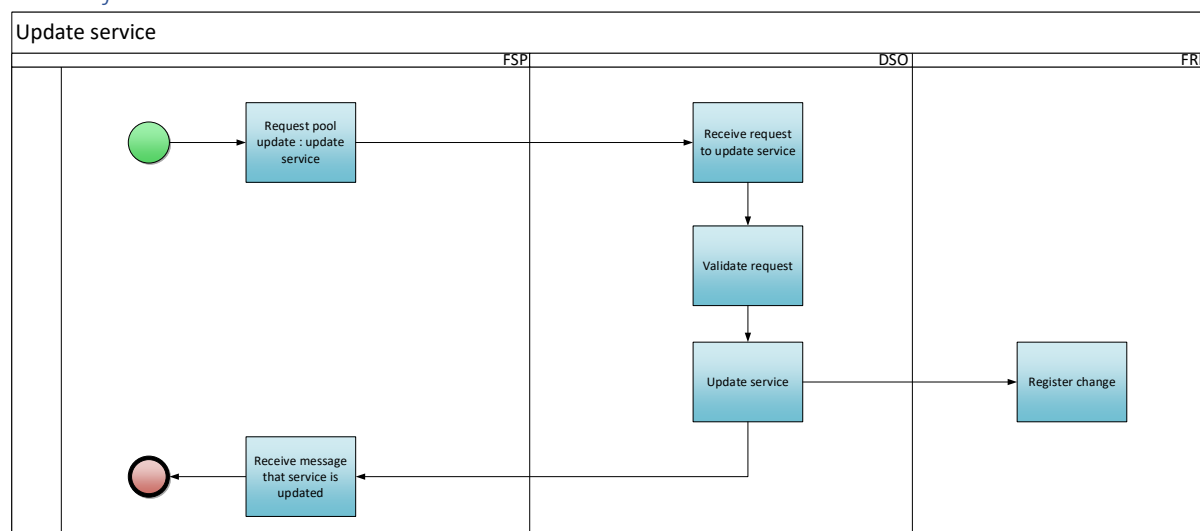


Figure 14 - Update service

Process description

Starting signal:

The FSP sends a request to update an existing service to the DSO.

Prerequisites:

The FSP has an active service for the SDP-Flex for the current and the next month. The reason for this is to avoid that, in case of an FSP switch, the old FSP can still request updates for the SDP-Flex.

Ends when:

The FSP has been informed the service has been updated.

Result:

The Service Delivery Point Flex is updated.



Exceptions:

Not applicable.

Flow:

1. Request pool update: update service

The FSP sends a request to the DSO to update an existing flexibility service.

- the following flexibility services need to be updated via the Flex Hub Portal:
 - aFRR
 - mFRR
 - ToE in DA/ID
 - FCR (only high/medium-voltage on DSO-grid)
- the following flexibility services need to be requested via e-mail to the DSO, with a filled in form based on Annex 7 of this document 
 - CRM
- the following flexibility services need to be requested via e-mail to the DSO, with a filled in csv-file based on Annex 5 of this document 
 - FCR low-voltage

2. Receive request to update service

The DSO receives the request of the FSP.

3. Validate request

The DSO validates the request.

4. Update service

The DSO updates the Service Delivery Point Flex.

If the FSP has updated the service by adding the Endpoint key, the DSO will activate the real-time data exchange.

5. Register change

The FRP registers the change from the Flex Register in its back-end tools.

6. Receive message that service is updated

The FSP receives confirmation from the DSO that the service is updated, either through e-mail or by consulting the Flex Data Hub Portal.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

The process starts when the FSP sends a request to update a service to the DSO.

The DSO will process the request by the start of the next month, provided it is received at the latest 5 working days before the end of the month.

Interactions:

Not applicable

Annulations and corrections:

Not applicable

Regional differences:

Not applicable

4.3.4. Stop service

Process definition

A service can be stopped on initiative of the FSP: when an FSP wants to stop delivering a flexibility service with a certain DGU, the FSP needs to stop the flexibility service for that DGU with the DSO. This allows the DSO to perform some checks and the DSO will inform the FRP which SDP-Flex are stopped. The FSP also uses this process in case of a customer switch or combined switch in the supply market.

A service can also be stopped on initiative of the DSO (see Article 5 of FSP-DSO contract):

- in case the requirements of FSP-DSO contract are no longer fulfilled
- in case the functioning of the grid is jeopardized by the flexibility delivery (temporary stop)

The FSP can contest the decision of the DSO.

Lastly, a service can also be stopped when another FSP takes over the SDP-Flex, this is described in the process 'Start new service'.

Process flow

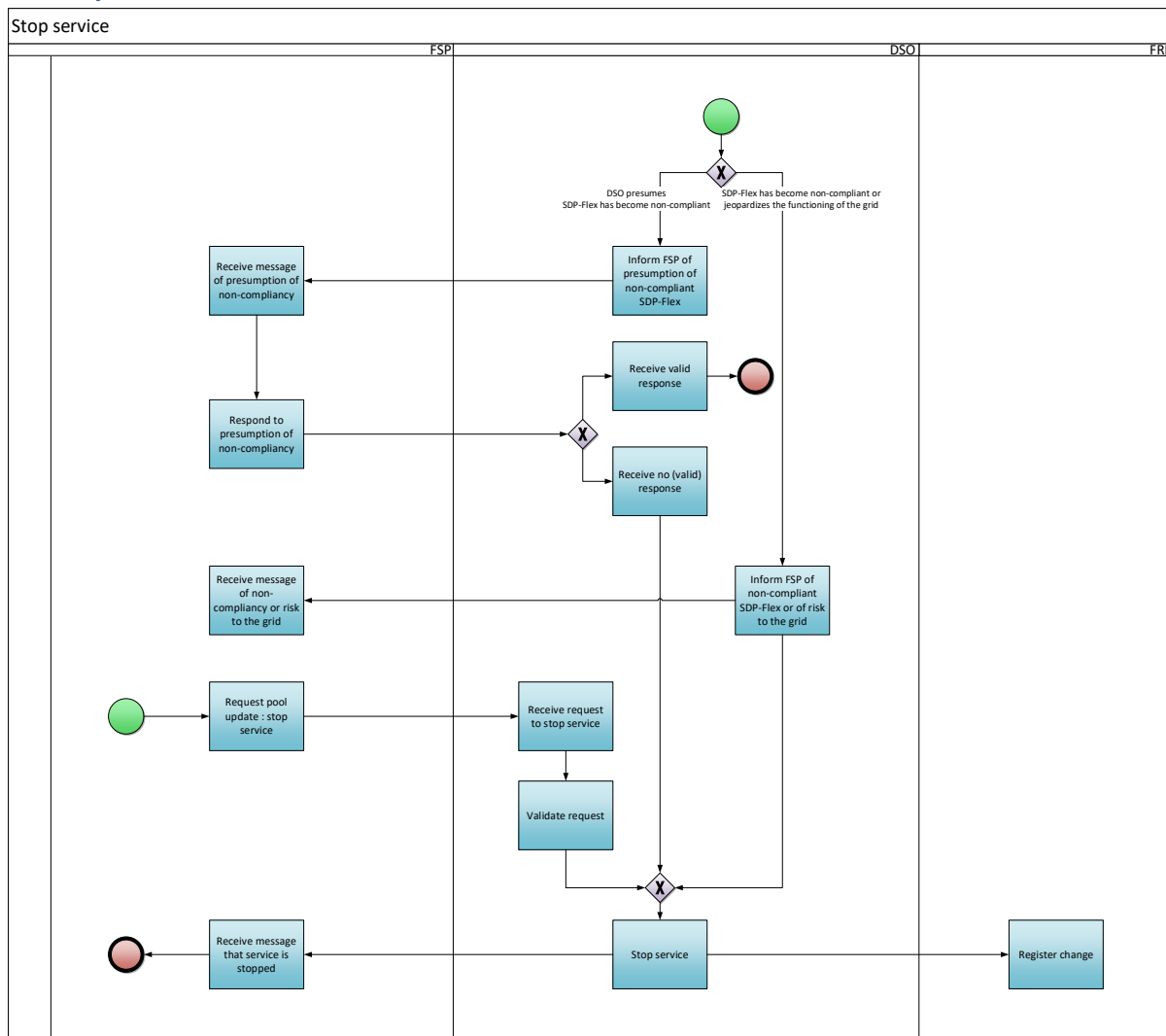


Figure 15 - Stop service

Process description

Starting signal:

Depending on the situation, the process can start as follows:

- The FSP sends a request to stop an existing service to the DSO, or
- The DSO sends a message to the FSP that the service will be stopped

Prerequisites:

The FSP has an active service for the SDP-Flex for the current and the next month.

Ends when:

The FSP has been informed the service has been stopped.

Result:

The Service Delivery Point Flex is stopped.

Exceptions:

Not applicable.

Flow:

1. Inform FSP of presumption of non-compliant SDP-Flex

The DSO informs the FSP that there is a presumption that the SDP-Flex is no longer compliant with the requirements for participation to flexibility services.

2. Receive message of presumption of non-compliance

The FSP receives the message from the DSO.

3. Respond to presumption of non-compliance

The FSP has 5 working days to respond to the message of the DSO.

4. Receive valid response

If the DSO receives a valid response of the FSP within 5 working days, the process stops and the service will not be stopped.

5. Receive no (valid) response

If the DSO receives no (valid) response of the FSP within 5 working days, the DSO will take action to stop the service.

6. Inform FSP of non-compliant SDP-Flex or of risk to the grid



The DSO informs the FSP that the SDP-Flex jeopardizes the functioning of the grid that the SDP-Flex is no longer compliant with the requirements for participation to flexibility services.

7. Receive message of non-compliance or risk to the grid

The FSP receives the message from the DSO.

8. Request pool update: stop service

The FSP sends a request to the DSO to stop an existing flexibility service.

- the following flexibility services need to be stopped via the Flex Hub Portal:
 - aFRR
 - mFRR
 - ToE in DA/ID
 - FCR (only high/medium-voltage on DSO-grid)
- the following flexibility services need to be requested via e-mail to the DSO, with a filled in form based on Annex 7 of this document 
 - CRM
- the following flexibility services need to be requested via e-mail to the DSO, with a filled in csv-file based on Annex 5 of this document 
 - FCR low-voltage

9. Receive request to stop service

The DSO receives the request of the FSP.

10. Validate request

The DSO validates the request.

11. Stop service

The DSO stops the Service Delivery Point Flex.

If the service required real-time data, then the DSO will deactivate the real-time data exchange.

12. Register change

The FRP registers the change from the Flex Register in its back-end tools.

13. Receive message that service is stopped

The FSP receives confirmation from the DSO that the service is stopped, either through e-mail or by consulting the Flex Data Hub Portal.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

The process starts:

- when the FSP sends a request to stop a service to the DSO
- when the DSO sends a message to the FSP that the SDP-Flex will be stopped

The DSO will process the request by the start of the next month, provided it is received at the latest 5 working days before the end of the month.

If the DSO decides to stop the SDP-Flex due to non-compliance or if it poses a risk to the grid, the change is applicable immediately.

Interactions:

Not applicable

Annulations and corrections:

Not applicable

Regional differences:

Not applicable

4.3.5. Determine Nominal Reference Power

Process definition

The goal of the process is to define the Nominal Reference Power, which is used to define the maximum power that can be offered for the Capacity Remuneration Mechanism.

FSP & FRP can ask the DSO to calculate a Reference Power. Following methods are currently supported in the market to define the Reference Power:

- 1) the use of historical data (method 1)
- 2) the organization of a pre-delivery test (method 2)

For both methods, the DSO makes the Reference Power available to the FRP.

Summary process description

Method 1: the use of historical data

1. FRP requests calculation based on historical data for a defined period
2. DSO performs calculation
3. DSO makes calculation result (= Reference Power) available to FSP & FRP
4. FSP can contest the result of Method 1, and ask for Method 2 when the result is not representative

Method 2: the organization of a pre-delivery test

1. FRP requests calculation based on the activation test
2. The 15' time periods in which the activation tests take place are determined by the FSP & FRP in consultation with the DSO.
3. The DSO can cancel the test if it jeopardizes the net security.
4. DSO performs calculation
5. DSO makes calculation result (= Reference Power) available to FSP & FRP

Process flow

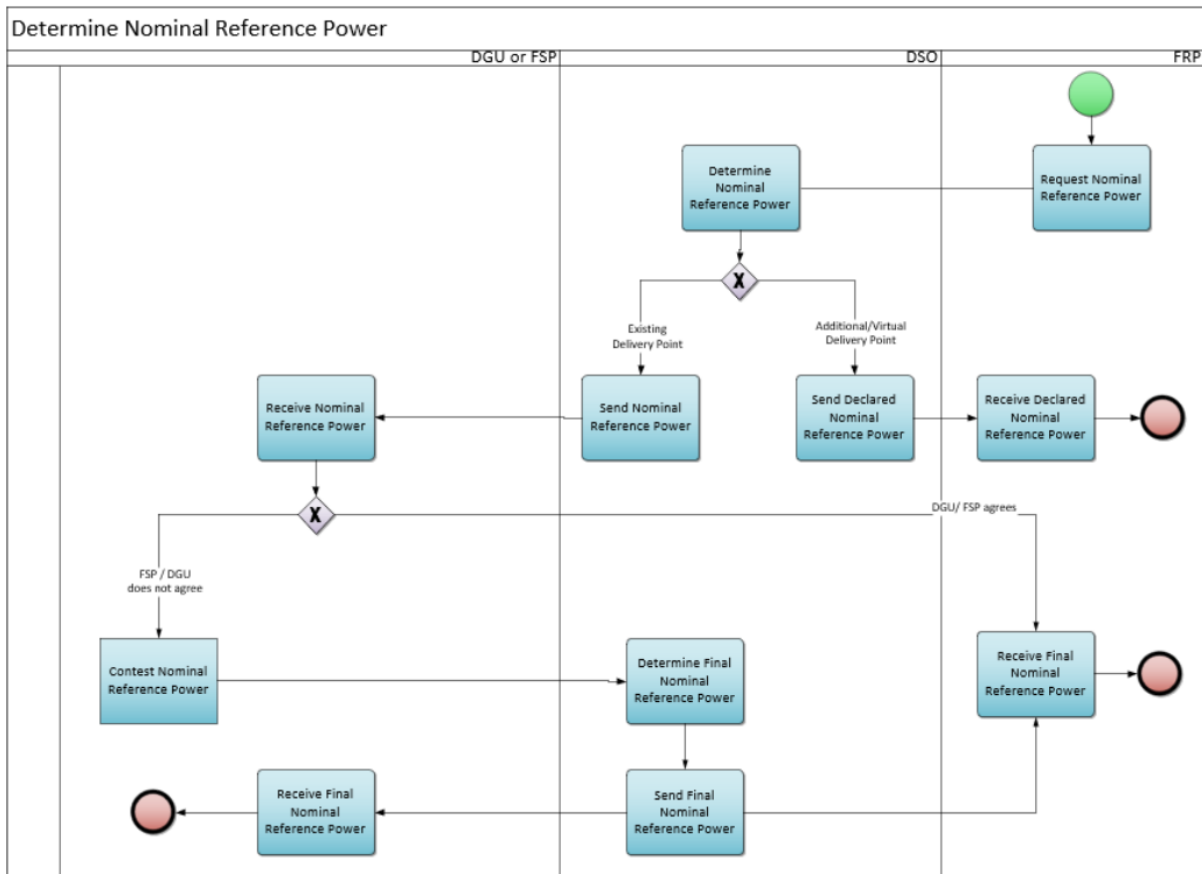


Figure 16 - Determine Nominal Reference Power

Process description

Starting signal:

The procedure starts when the FRP directly or indirectly submits a request.

Prerequisites:

A valid Net Flex Study or Contract Offer.
 The Service Delivery Point Flex has been registered.

Ends when:

The process ends when the DSO has determined the Final Nominal Reference Power for the Delivery Point and informs the FSP.

Result:

The FSP receives the Final Nominal Reference Power.
 The DSO updates the Flex Register.

Exceptions:

If the DGU participates to the Fast Track Procedure, it does not need to comply with the prerequisites.

Flow:

1. Request or Declare Nominal Reference Power

The FRP requests the DSO to determine the Nominal Reference Power. The request will be send via a pre-defined format, which can be found in Annex 8 of this document .

2. Determine Nominal Reference Power

The DSO determines the Nominal Reference Power, according to the calculation procedure specified in the CRM functioning rules.

3. Send Nominal Reference Power

The DSO sends the Nominal Reference Power to the FSP.

4. Receive Nominal Reference Power

The FSP receives the Nominal Reference Power from the DSO.

5. Contest Nominal Reference Power

The FSP can contest the Nominal Reference Power to the DSO. Contestation needs to be send max 5 working days after the FSP has received the Nominal Reference Power.

6. Determine Final Nominal Reference Power

After contestation, the DSO will determine the Final Nominal Reference Power.

7. Send Final Nominal Reference Power

The DSO sends the Final Nominal Reference Power to the FSP.

8. Receive Final Nominal Reference Power

The FSP receives the Final Nominal Reference Power from the DSO.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

This process starts when the FRP requests a Nominal Reference Power to the DSO. The DSO will determine the Final Nominal Reference Power within the period specified in the CRM functioning rules.

Interactions:

The Nominal Reference Power will be used to define the maximum power that can be offered for the Capacity Remuneration Mechanism.

Annulations and corrections:

Not applicable

Regional differences:

Not applicable

4.3.6. Prequalification check and test by FRP

This process will not be described in detail, since there is little interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

The goal of this process is to ensure the SDP-Flex can deliver the flexibility service according to the FSP-FRP contract. This may include the organization of a simulation test. After a successful prequalification, the SDP-Flex can be used for participation to flexibility services.

Interaction with DSO:

- The 15' time periods in which the activation tests take place are determined by the FRP in consultation with the DSO.
- In case a simulation test is organized, the DSO can cancel the test if it jeopardizes the net security.
- The FRP can ask the DSO to provide metering data for the SDP-Flex faster than usual if this is necessary for the FRP to review the simulation test.

4.3.7. Pre-delivery control

This process will not be described in detail, since there is little interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

For some products/units (eg. for product CRM and an existing CMU), the FRP will check the status of the CMU during the pre-delivery period. The goal of this process is to ensure the unit can deliver the capacity/flexibility during the contracted period. This will result in additional calculations to determine the Pre-delivery Measured Power and may include the organization of a simulation test. If there is a missing capacity identified after the pre-delivery control, it could lead to penalties and might also impact the initial contracted capacity.

The processes to define the Reference Power are equal to the processes defined in 4.3.6 Prequalification check and test.

4.3.8. Baseline check by FRP

This process will not be described in detail, since there is little interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

The goal of this process is to ensure the baseline that is chosen or sent by the FSP is appropriate for determining the delivered flexibility. The FRP performs these checks.

5. Operate

5.1. Procurement

This section describes the processes to collect the bids and clear the market.

5.1.1. Bidding

This process will not be described in detail, since there is no interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

The goal of this process is to collect the bids from the FSP.

5.1.2. Market clearing

This process will not be described in detail, since there is no interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

The goal of this process is to aggregate all bids from the FSP's and match them with the flexibility demand of the FRP to clear the market. The bids that are selected have a commitment to deliver flexibility according to the terms and conditions in the FSP-FRP contract.

5.2. Delivery

This section describes the processes for the flexibility delivery by the selected bids.

5.2.1. Activation

This process will not be described in detail, since there is little interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

The goal of this process is to deliver flexibility and to register the activation in the Flex Register to calculate and ultimately settle the energy delivered.

Depending on the product design of the flexibility product, the FSP reacts to a certain signal to start delivering the flexibility service. This could be a direct signal by the FRP, a change in grid frequency, a change in market price... The activation is registered afterwards in the Flex Register.

5.2.2. Notify DSO of Activation

Scope

Products:

- mFRR
- SDR
- DA/ID

Process definition

The FSP needs to inform the DSO after an SDP-Flex was activated for a flexibility service. This allows the DSO to keep this information in mind when validating the load profiles of the DGU's.

Process flow

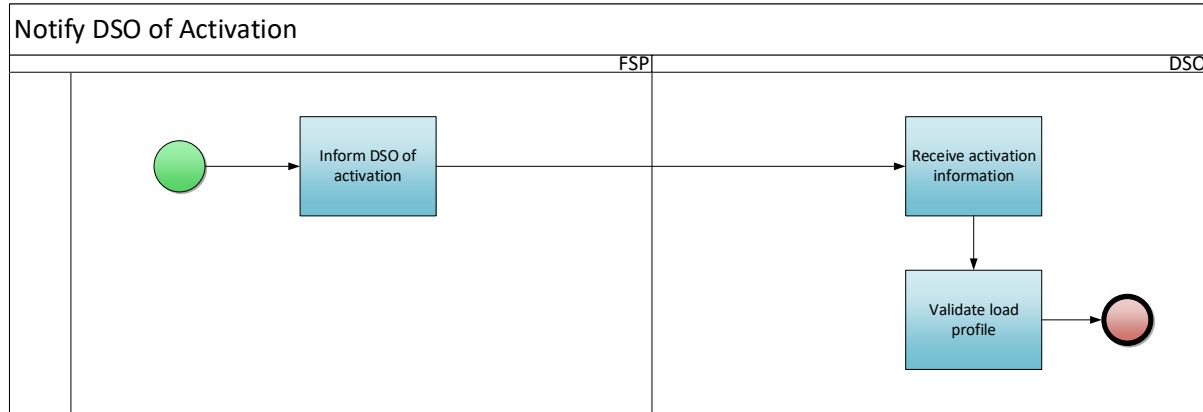


Figure 17 - Notify DSO of Activation

Process description

Starting signal:

The process starts when the FSP sends an e-mail to the DSO to notify the DSO of an activation or when the DSO detects an activation based on a signal provided by the FRP.

Prerequisites:

The SDP Flex is registered in the Flex Register.

Ends when:

The DSO validates the load profile of the DGU taking into account the flex activation.

Result:

The DSO is able to validate a deviating load profile of a DGU that provided a flexibility service.

Exceptions:

Not applicable

Flow:

1. Send activation information to DSO

The FSP sends an e-mail to the DSO with the following information

- EAN of SDP-Flex
- Start time of activation
- End time of activation
- Activated power (if available)

2. Receive activation information

The DSO receives the information of the FSP

3. Validate load profile

The DSO validates the load profile of the DGU, taking into account the flex activation.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

The FSP informs the DSO at the latest on the 1st working day after the activation took place.

Interactions:

Not applicable

Annulations and corrections:

Not applicable

Regional differences:

Not applicable

6. Measure

6.1. Concepts

Before defining the measure processes, some concepts are introduced that are used in the measure processes.

6.1.1. Granularity of data

- 15-minute interval measurement
- 4-second metering data

6.1.2. 2 types of measurement units

- Volume (kWh)
- Power (W)

6.1.3. Frequency of data

- Ex-post on a monthly basis
- Ex-post on demand
- (Near) Real-time

6.1.4. Origin of data

- DSO headmeter
- DSO submeter: metered or calculated
- Private submeter

6.1.5. Data validation rules

The 15-minute load profile data is validated according to the standard data validation process (UMIG – HB – ME – 03 – Validation rules) that is in place for AMR and Digital Meters.

The real-time data used in the measure processes is validated according to specific rules, see C8/06


- Technical validations:
 - Correct syntax
 - Successful decryption
 - Complete message: all data fields are present
 - Correct data format
 - Timestamp measurement is a multiple of 4 s
 - Creation timestamp does not lie more than 2s before timestamp measurement
 - Grouped message does not contain more than 15 messages
- Functional validations
 - SDP-Flex is registered in the Flex Register and linked to a FSP for the concerned timeframe
 - The endpoint is registered in the Flex Register and linked to the correct SDP-Flex for the concerned timeframe
 - There is no metering data stored yet for the concerned timeframe

6.2. Data Communication

6.2.1. Ex-post Data Communication

Process definition

If a Service Delivery Point Flex requires 15-minute load profile data for a specific flexibility product, the following process flow is used. The collection of the 15-minute load profile data is part of the standard data collection process that is in place for AMR and Digital Meters.

The technical specifications of this data communication is documented in the TRDE and C8/02 . In the future, in case of new rules regarding submetering, the data communication standard will be updated.

Process flow

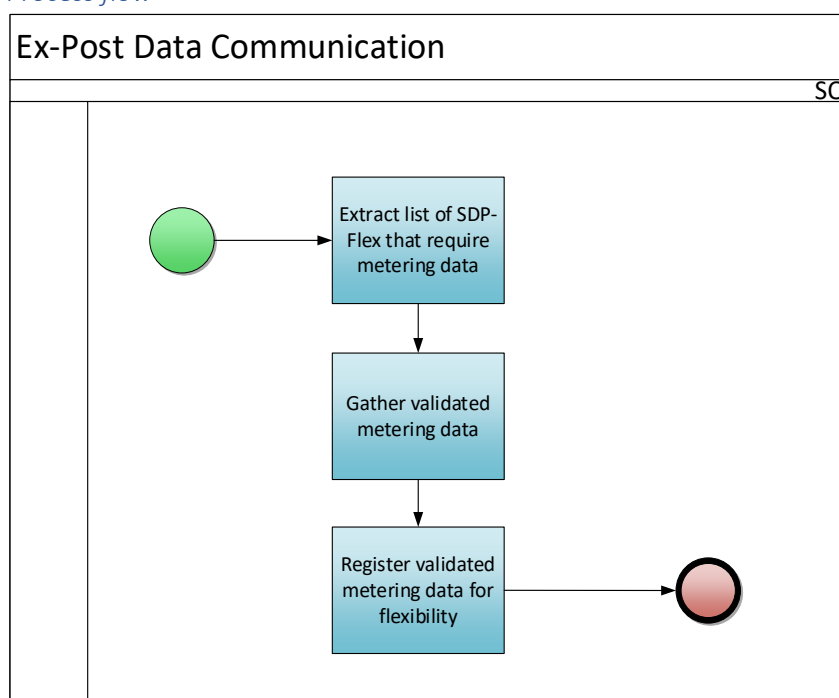


Figure 18 - Ex-Post data communication

Process description

Starting signal:

Once a month, the System Operator extracts a list of all SDP-Flex that require metering data.

Prerequisites:

Ex-post data has been registered and validated in the systems of the System Operator.

SDP-Flex is registered in Flex Register

Ends when:

The metering data is registered in the Flex Data Hub.

Result:

Metering data is available for all SDP-Flex that require it.

Exceptions:

Not applicable

Flow:

1. Extract list of SDP Flex that require metering data

The System Operator extracts a list of SDP-Flex that require metering data.

2. Gather validated metering data

The System Operator gathers the necessary validated metering data from its systems and, when necessary, prepares the data for the SDP-Flex.

3. Register validated metering data for flexibility

The System Operator registers the validated metering data.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

The System Operator needs to register the metering data by ((M+1) +11WD) in the Flex Data Hub for the SDP-Flex that require it.

Interactions:

The ex-post data is used for further settlement purposes.

Annulations and corrections:

See chapter on Reconciliation.

Regional differences:

Not applicable

6.2.2. Real-Time Data Communication

Process definition

If a Service Delivery Point Flex requires Real-Time Data Communication for a specific flexibility product, the following process flow is used.

The technical specifications of this data communication is documented in C8/06 .

Process flow

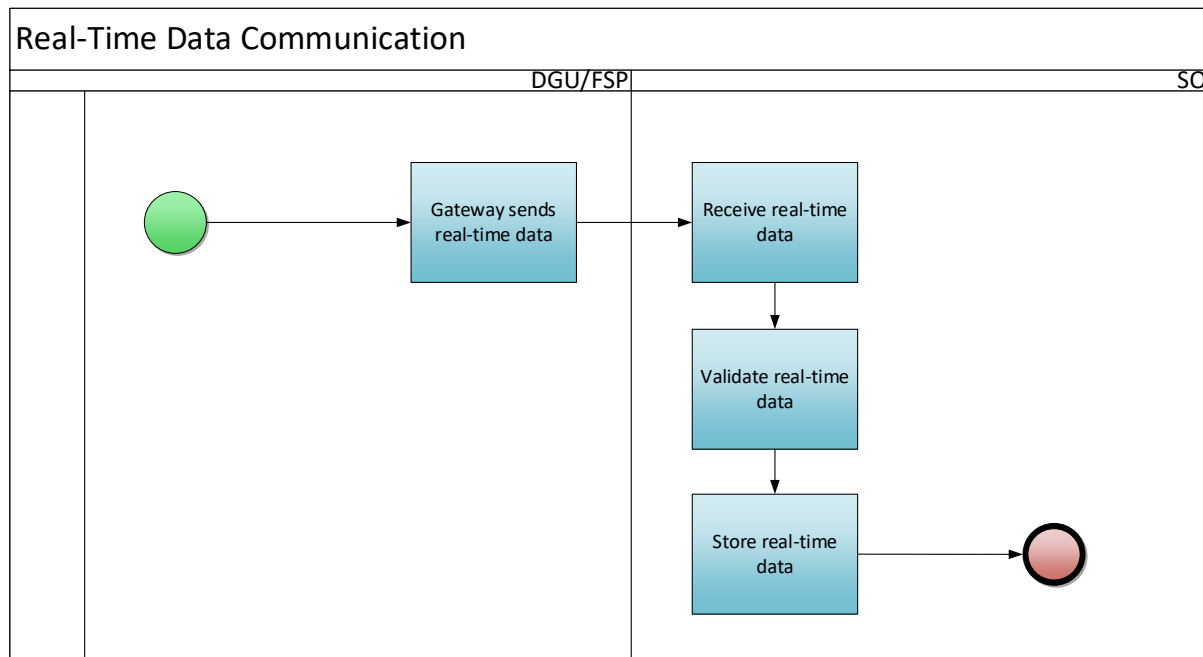


Figure 19 - Real-Time Data Communication

Process description

Starting signal:

The gateway sends real-time data to the System Operator.

Once the flexibility contract is activated for a product that requires 4 sec real-time data, the data communication is activated for the endpoint. This endpoint should also be linked to an active Gateway.

Prerequisites:

- SDP-Flex is registered
- Endpoint key is registered
- Endpoint is linked to the gateway

Ends when:

Real-time data is stored successfully in the metering register in the Flex Data Hub.

Result:

Real-time data is available in the metering register

Exceptions:

The FSP can send data in a throttled way when the communication is down and through manual process if that does not work.

Flow:

1. Gateway sends real-time data

The gateway captures the real-time data from the metering device, encrypts it and sends it to the System Operator.

2. Receive real-time data

The System Operator receives the real-time data.

3. Validate real-time data

The System Operator decrypts the real-time data and validates the message.

4. Store real-time data

The real-time data is stored at the System Operator.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

This process is continuous and near-real time.

Interactions:

The real-time data is used for further settlement purposes.

Annulations and corrections:

Data that cannot pass the validation rules are intercepted and these errors are stored in a separate table, which can be consulted by the FSP in the Flex Data Hub Portal.

An FSP can request the FRP to fill in data gaps by uploading a dataset ex-post.

Regional differences:

Not applicable

6.3. Calculation

The System Operator performs monitoring and calculations on the data that is communicated for each SDP-Flex. The calculation details depend on the flexibility product.

6.3.1. Calculation Baseline

This process will not be described in detail, since there is no interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

The goal of this process is to calculate the baseline or reference curve of an SDP-Flex before or during its activation period. Depending on the product design of a flexibility product, this calculation is either done by the FSP or by the DSO.

Interaction with DSO:

- In case the FSP chooses to use an adjusted baseline for ToE in DA/ID, the FRP can ask the DSO to provide metering data for the SDP-Flex faster than usual.

6.3.2. Calculation Energy Delivered

This process will not be described in detail, since there is little interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

The goal of this process is to calculate the energy delivered by the Service Delivery Point Flex during an activation period. It is a monthly process performed by SOs and the results are further used in the

settlement processes. SOs calculate the energy delivered according to the product design of each flexibility product, by calculating the difference between the actual load profile and the baseline or reference curve.

The FSP can consult the Energy Delivered volumes in the Flex Data Hub Portal.

7. Settle

There are three different streams of the settlement:

- The settlement between the FSP and his customer (out of scope of this document)
- The settlement between the FRP and the FSP (cf. T&C BSP mFRR²⁰)
- The settlement for transfer of energy (cf. CREG's decision (B)1677²¹ ; Transfer of Energy rules²² and T&C BRP²³):
 - Energy settlement between the FSP and the supplier
 - BRP perimeter correction

7.1. Volume Settlement

7.1.1. Data for FRP/FSP Settlement

This process will not be described in detail, since there is no interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

Depending on the product, different kind verification are done by the FRP in order to check the service offered by the FSP (described by the FRP):

- Availability controls are based on the measurement
- Activation controls are based on the Energy Delivered volumes calculated by SDP Flex

7.1.2. BRP perimeter correction


This process will not be described in detail, since there is no interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

For the specific rules and exceptions of the BRP perimeter correction, we refer to the Term & Conditions of the relevant product (eg. aFRR, mFRR, ...) and the ToE rules (see website Elia)..

7.1.3. Publication of Transfer of Energy volumes

Process definition

This process is part of the Transfer of Energy Framework and provides the necessary data to the FSP and the Supplier to enable them to correctly adjust the financial impact of the activation on the Supplier. The data exchange is described in more detail in document C8/05 .

²⁰ www.elia.be

²¹ <https://www.creg.be/fr/publications/decision-b1677>

²² <https://www.elia.be/fr/marche-de-electricite-et-reseau/facilitation-du-marche-de-electricite/transfert-energie>

²³ www.elia.be

Process flow

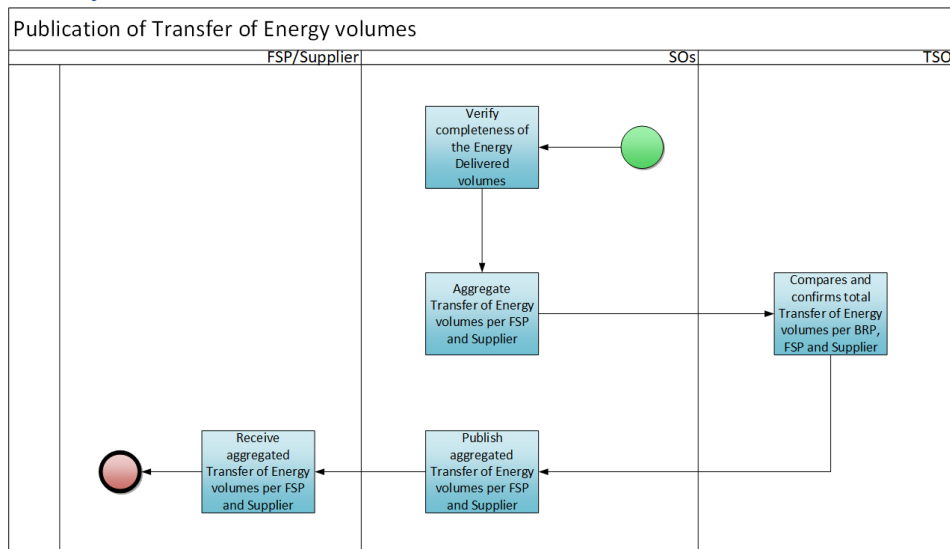


Figure 20 - Publication of Transfer of Energy volumes

Process description

Starting signal:

The process starts when the Energy Delivered volumes are complete in the Flex Data Hub.

Prerequisites:

- The FSP and the Supplier have access to a secure SFTP server, where the files are published.
- The SDP-Flex are subject to the Transfer of Energy Framework. The SDP-Flex with net injection or that are part of an opt-out agreement are excluded from the aggregated Transfer of Energy volumes.

Ends when:

The aggregated Transfer of Energy volumes per FSP and Supplier are published on the secure SFTP server.

Result:

The FSP has received the aggregated Transfer of Energy Volumes per Supplier.
The Supplier has received the aggregated Transfer of Energy Volumes per FSP.

Exceptions:

Not applicable

Flow:

1. Verify completeness of the Energy Delivered volumes

SOs verify that all individual Energy Delivered volumes are calculated.

2. Aggregate Transfer of Energy Volumes per FSP and Supplier

SOs aggregate the individual Transfer of Energy Volumes per FSP and Supplier and informs the TSO the aggregation is done.

3. Compare and confirm total Transfer of Energy volumes per BRP, FSP and Supplier

The TSO checks the consistency of the volumes and confirms them.

4. Publish aggregated Transfer of Energy volumes per FSP and Supplier

SOs publish the aggregated volumes: the XML files are uploaded on the folders of the market parties on a SFTP server.

5. Receive aggregated Transfer of Energy volumes per FSP and Supplier

The FSP and Supplier receive a notification by e-mail that there is a new file published on the SFTP server. The FSP and Supplier download the files.

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

The aggregated Transfer of Energy volumes are published by (M+1)+2 months.

Interactions:

The FSP and Supplier will use the aggregated Transfer of Energy Volumes to determine the financial impact of the activation on the Supplier.

Annulations and corrections:

Corrected Transfer of Energy volumes can be defined and published due to rectification of the data (cf. *Yearly check on rectifications*).

Regional differences:

Not applicable

7.2. Financial settlement

7.2.1. FSP Settlement

This process will not be described in detail, since there is no interaction between the FSP and DSO in this process today. It is included to provide the reader with an end-to-end view.

Summary process description

The FRP performs a first financial settlement with the FSP shortly after an activation. Once the corrected Energy Delivered volumes are known, the FRP performs activation control and determines if the FSP needs to pay a penalty.

7.3. Rectifications

7.3.1. Yearly check on rectifications²⁴

Process definition

Once a year, the SO's check for rectifications in Structure and Measure data for the SDP-Flex for the previous year. If the corrections have an impact on the invoicing to the FSP and BRP, the FRP will adjust the invoicing.

²⁴ Note: The annual check on rectification constitutes the final reconciliation of the flexibility volumes.

Process flow

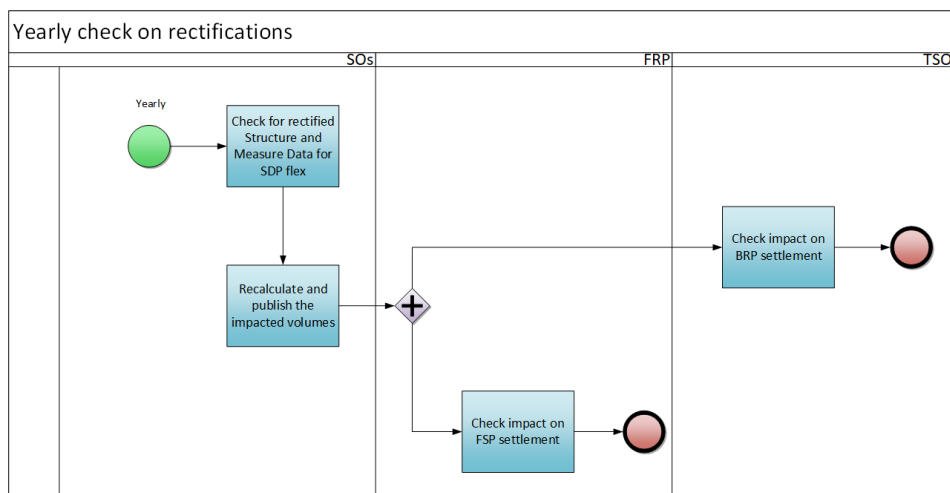


Figure 21 - Yearly check on rectifications

Process description

Starting signal:

Once a year, SO checks if rectification on the data of the previous year is needed.

Prerequisites:

A correction is needed on the data, either detected by the SO or by the FSP.

Ends when:

New results are calculated and published.

Result:

Corrected flex volumes are available.

Exceptions:

N/A

Flow:

1. Check for rectified Structure and Measure Data for SDP flex

SOs check if a correction in data implies a rectification with the relational, technical or metering data that has an impact on the results.

2. Recalculate and publish the impacted volumes

SOs recalculate de Energy Delivered volumes by DSP and if relevant the Transfer of Energy Volumes by SDP and the aggregated results.

3. Check impact on FSP settlement

FRP checks the impact on the FSP settlement

4. Check impact on BRP settlement

TSO checks the impact on the BRP settlement (perimeter correction)

Steering of the process (general process agreements)

Timings:

The process starts on (Y+1)+5M.

Interactions:

Not applicable

Annulations and corrections:

Not applicable

Regional differences:

Not applicable

8. Billing

This chapter is meant as a placeholder for future billing processes.

Currently there are no costs charged by the DSO to the FSP that are caused by the execution and support of the flexibility processes.

According to the FSP-DSO contract, costs can be invoiced to the FSP, only when the allocation of these costs is provided for in the distribution network tariffs approved by the regulator. The current costs for the platforms, data management, support ... are spread across all DGU's through the gridfees, but this could evolve in the future

However, if a specific meter (not used in the supply market) is placed by the DSO for flexibility purposes, DSOs could charge a recurrent metering fee to the FSP (like it is the case for energy suppliers).

9. Monitoring & reporting

9.1. Monitoring

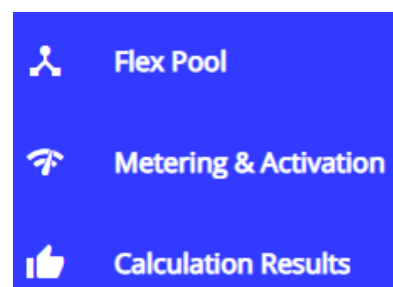
This chapter describes the processes and activities that characterize and monitor the quality of the flex market and process.


9.1.1. Flex register and metering data operational view and monitoring

All active FSP's & SO's have access to the web portal of the Flex Data Hub.

The webportal is the portal to view and monitor several dimensions:

- The own flex pool for each flex product
 - A list and details of each SDP for each active product
- View the metering and activation details
 - Details of activation of the flex service
 - View 15' metering details
 - View meterdata 4" (for aFRR)
 - View meterdata 4" which is not correct and has errors in the captation, process and storage datachain (for aFRR), see further
- The calculated "Energy Delivered" (only for mFRR and ToE in DA/ID²⁵)



More details about every monitoring capability can be found in the  [User Manual](#), located on the right top.

9.1.2. Details real-time data monitoring

Dashboard in Real-Time Communication Platform

The RTCP (Real-Time Communication Platform) contains standard monitoring, meant for the Gateway Manager. It is by this way possible for the GWM to monitor the communication status, uptime and details of submeters.

Data in error in the Flex Data Hub Portal

Another monitoring capability for FSP's is to follow up meterdata that generates errors (for example of incorrect parameterisation of masterdata). This can be found in the menu: Metering & Activation / 4" Data In Error

9.1.3. SLA monitoring

The correct operation of the processes described in this market guide for flexibility depends on two aspects: respecting the process timings defined throughout the document and summarized in the Data Quality Agreement (**Error! Reference source not found.**) and achieving a sufficient availability level of the underlying systems.

²⁵ The energy volume calculations for aFRR and SDR (product SDR not in Flexhub) are not performed in the Flexhub, but completely at Elia side.

System uptime is monitored by means of two KPI's:

- Monthly availability of FlexHub (%): defined as the uptime (in hours) of the FlexHub platform divided by the total number of hours per month, excluding planned maintenance intervals.
- Monthly availability of RTCP (%): defined as the uptime (in hours) of the RTCP platform divided by the total number of hours per month, excluding planned maintenance intervals.

Process timings are monitored by means of one KPI:

- Total amount of annual complaints related to the process timings listed in the Data Quality Agreement.

9.2. Reporting

The goal of reporting is to give transparency to the market, (system) operators and regulators about the market basics and key metrics.

Four metrics are defined to provide transparency on the overall market statistics related to flexibility on the DSO networks:

- Number of FSP's (with an active contract) [#]
- Contractual powers for the different flex product (aFRR, mFRR, SDR, CRM, FCR, ...) [MW]
- Delivered volumes for each flex product for last year [MWh]
- Number of flex EAN's for each system operator, for all the products

One additional metric is defined to provide insight in the level of constraints and congestion on the distribution networks:

- The number of delivery points for flexibility that have a limitation of the assigned flexible power (UP or DOWN) as a result of an NFS study

10. Specific provisions for communication for flexibility on the LV distribution grid

FCR, aFRR and CRM (as of Year-1 auction of the first delivery year) are open to participation by DGU on the Low Voltage (LV) distribution grid. The impact on processes is described in this document where relevant.

This section will be extended when new products are open to LV participation.

10.1. Virtual Delivery Points

In order to efficiently deal with potentially large numbers of Delivery Points, Virtual Delivery Points may be created for SDP-Flex that are coupled to access points on the LV distribution grid. These Virtual Delivery Points (VDP) are in fact Delivery Point groups that are identified by means of a single EAN and that are handled as a single logical SDP-Flex for the flexibility service. This operational way of working is under evaluation for other Flex products on LV.

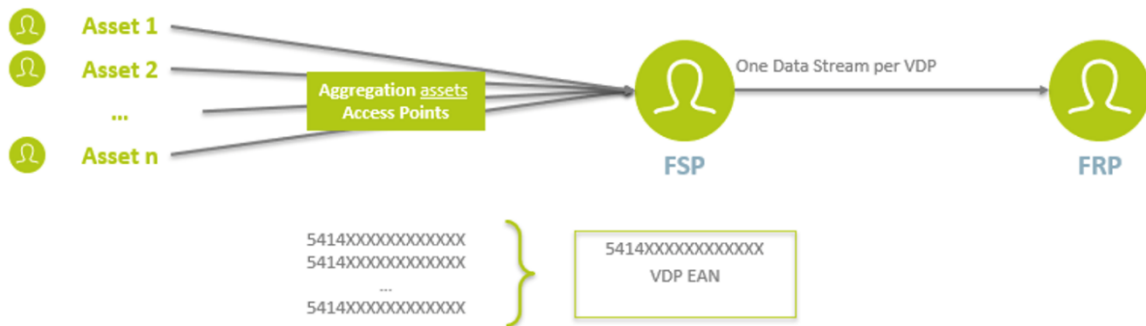


Figure 22 - Virtual Delivery Points

11. Specific provisions for CDS

Content will be added to this section in a later version of this document. This subject will be discussed in work groups.

12. Agreement on data quality (SLA)

An overview of the SLA's that are applicable to each step in the process can be found in **Error! Reference source not found.**

13. Annexes

Annex 1 - List of relevant documents

Document name	Description	Location
FSP-DSO contract <ul style="list-style-type: none"> - Article 4 = General requirements for participation to flexibility services - Annex 1 = Service catalogue; describes the specific requirements for participation per flexibility service - 	Model agreement between DSO and FSP concerning the delivery of flexibility services by means of flexibility of distribution grid users.	http://www.synergrid.be/ > Technical Regulations Electricity
Mandate	Authorization from the DNG to the FSP for contacts and communications regarding CCC, NFS and/or results of calculations and measurement data in the context of flexibility services	http://www.synergrid.be/ > Technical Regulations Electricity
C8/01	Network Flexibility Study for the gridusers' participation to flexibility products	http://www.synergrid.be/ > Technical Regulations Electricity
C8/02	General modalities for installation and management of specific meters for the flexibility products mFRR and SDR	http://www.synergrid.be/ > Technical Regulations Electricity
C8/05	Data exchange between System Operators and Market Parties for Transfer of Energy	http://www.synergrid.be/ > Technical Regulations Electricity
C8/06	Measurement system and Gateway for an aFRR service delivery point connected to the Distribution Grid	http://www.synergrid.be/ > Technical Regulations Electricity
C8/07	Explanatory note aFRR – business processes	http://www.synergrid.be/ > Technical Regulations Electricity

Annex 1 - List of relevant documents

Annex 2 - Real-Time Communication Platform & Flex Data Hub Portal

The flexibility processes mentioned in this document are supported by two platforms.

1. Real-Time Communication Platform

The Real-Time Communication Platform enables a secure exchange of real-time data between the assets of Grid Users and applications of Application Service Providers.

The platform is web-based and can be accessed via <https://rtcp.synergrid.be/home>.

User access can be requested by filling in the form on the welcome page. A user manual is available for download in the platform.

2. Flex Data Hub Portal

The Flex Data Hub Portal allows FSP's to consult and manage their Service Delivery Points Flex.

The platform is web-based and can be accessed via <https://flexhub.synergrid.be/portal>.

User access can be requested by sending an e-mail to the e-mail address mentioned on the welcome page. A user manual is available for download in the platform.

Annex 2 - Real time communication platform & Flex Data Hub portal

Annex 3 - User access SFTP for Transfer of Energy Volumes

The Transfer of Energy Volumes are delivered to the respective market parties in the form of automatically generated XML files. The relevant market parties will receive an account to download the files from a secure sFTP server on the Flex Data Hub.

For more information, see Synergrid Technical Regulation C8/05.

Annex 3 - User access SFTP for Transfer of Energy Volumes

Annex 4 - Market guide flexibility – data quality agreement

1. Introduction

The Market guide flexibility describes the way in which Distribution System Operators (DSOs) and Flexibility Service Providers (FSPs) communicate in the market regarding the relational and/or metering data of Access Points or Service Delivery Points for flexibility.

This document contains the data quality agreement between DSOs and FSPs that is applicable to this communication and the associated rights and obligations of both parties. By registering as an FSP with one or more DSOs in Belgium, the FSP agrees to adhere to both the Market guide flexibility and this data quality agreement.

2. Data quality – SLA table

The table below provides an overview of the Service Level Agreements that are applicable to the communication according to the Market guide flexibility. These SLA's are applicable in each region as of the date of publication or approval of the competent regulator (if required).

Exception for low-voltage: until the operational processes in table below are fully automated, the service level agreements will only be executed on a best effort basis for low-voltage delivery points.

<u>Process</u>	<u>Description</u>	<u>Timing</u>
Contract Connection Check	In case the request is valid, the DSO forwards to the DGU the Connection Contract Check.	15 working days
Contract Connection Check	In case the request is not valid, the DSO will inform the DGU within 5 working days	5 working days
Network Flexibility Study	In case the request is valid, the DSO forwards to the DGU the Net Flex Study Outcome	30 calendar days after the request
Network Flexibility Study	In case the request is not valid, the DSO will inform the DGU	5 working days
Set up ex post data communication		For more specific timings, see C8/02
Start new service	FSP requests new service	5 working days – change applicable first of next month
Edit service	FSP requests to edit service	5 working days – change applicable first of next month
Stop service	FSP requests to stop a service	5 working days – change applicable first of next month
Ex-post Data Communication		For more specific timings, see Regional Distribution Grid Codes
Determine Nominal Reference Power		The applicable timings are described in the CRM functioning rules

3. Associated rights and obligations

1. The responsible DSO communicates, for the exchange of messages with FSPs involved in flexibility services, according to the latest version of the Market guide flexibility that is published by Synergrid and – if required – approved by the competent regional regulator. Each DSO commits to making the necessary investments to deliver the data quality requirement described above.
2. The DSO monitors the quality of the communication. If the monitoring shows that the SLA is not met, the DSO makes all reasonable efforts to restore the data quality as quickly as possible.
3. In case of data quality issues, the DSO remains obligated to deliver and – if needed – rectify the required data to all involved market parties.
4. The DSO and the FSP are not liable towards each other, neither on a contractual basis nor outside of it, for any damages they suffer as a consequence of poor data quality of the communication according to the Market guide flexibility, except for direct, material damages that result from a proven serious fault or negligence within the responsibility of the other party. In any case, the liability of a party, for all damages that are related to data quality incidents with the same root cause, is limited to the total amount paid for the services provided for the involved access points or service delivery points and for the calendar year in which the root cause occurred.
5. Each FSP is responsible to make the necessary investments to allow communication according to the latest published and – if required – approved version of the Market guide flexibility.
6. At simple request of the DSO, FSPs will participate in tests that are set up to verify the correct message exchange described in the Market guide flexibility.
7. Each FSP commits to unduly provide the necessary information to the involved DSOs to allow and maintain the correct operation of the message exchange described in the Market guide flexibility.
8. Each FSP that is mandated by a Distribution Grid User for the communication towards DSOs regarding its flexibility services is liable for and exonerates the involved DSOs in case the FSP has not duly notified the withdrawal of the mandate of the Distribution Grid User.
9. The liability of a DSO towards an Access Holder is subject exclusively to the terms and conditions of the Access Contract. The FSP and the Distribution Grid User he represents commit to protect the DSO from any claims from Access Holders outside of what is foreseen in the Access Contract.
10. FSPs that also act as Access Holder for the involved access points or service delivery points and that make use of the above clause 4, thereby renounce to the rights described in the Access Contract and vice versa.
11. For the avoidance of doubt, the terms and conditions of the FSP-DSO contract, including those related to liabilities, remain in effect.
12. The DSO and FSP are not liable towards each other in case of and for the duration of an emergency situation or force majeure, as described in the applicable regulation or accepted in jurisdiction.

Annex 5 – File format csv-import for FCR low-voltage

Basic principles:

- File format = “.csv”
- Delimiter = “;”
- Decimal sign = “,”
- File encoding: UTF-8
- First Row = Headings

The CSV-file includes following fields:

<u>Column Name</u>	<u>Mandatory</u>	<u>Description</u>	<u>Remark</u>
Timeslice Startdate	Y	Start date of the timeslice Format: dd/mm/yyyy	Example: 01/01/2023
Timeslice Enddate	N	End date of the timeslice Format: dd/mm/yyyy	Example: 31/12/2022 Leave empty if no enddate For the moment, not used during import.
EAN Delivery Point	Y	EAN of the Delivery Point	Remark (only for LV): in practice this will always be equal to the EAN of the Headpoint (until more clarity about submetering on LV).
EAN-Headpoint	Y	EAN of the headpoint	
Active Status	Y	Possible values: - Active - Inactive	Status inactive is used for removing an SDP-Flex from the pool of an FSP
Direction Delivery Point	Y	Possible values: - Off-take - Injection - Combined	
Voltage Level	Y	Possible values: LV (, MV, HV)	LV = low-voltage MV = medium-voltage HV = High-voltage The csv-import is only allowed for LV headpoints. DSOs will check the voltage level before importing the file.
Flexible Power FCR	Y	The maximum FCR Power that can be supplied by the Delivery Point Decimal sign: “,”	Example: 9,2 Flexible power should be set to zero when status is inactive
Customer info Delivery Point	N	Free text field	

Example:

*Timeslice Startdate;Timeslice Enddate;EAN Delivery Point;EAN-Headpoint;Active Status;Direction Delivery Point;Voltage Level;Flexible Power FCR;Customer info Delivery Point
01/03/2021;;5419999999869831;5419999999869831;Active;Off-take;LV;9,2;Customer X*

Example for removing the SDP for customer X as of 01/01/2023:

Timeslice Startdate;Timeslice Enddate;EAN Delivery Point;EAN-Headpoint;Active Status;Direction Delivery Point;Voltage Level;Flexible Power FCR;Customer info Delivery Point

01/01/2023;;54199999999869831;54199999999869831;Inactive;Off-take;LV;0;Customer X

Annex 5 – File format csv-import for FCR low-voltage

Annex 6 – Form to request identification of a new SDP-F

As described in article 3.2.1 Start new service, the following form should be used. Cancels and supersedes previous versions beginning as of 24/02/2021.

When a request is done via the FlexHub portal, the request for identification of a delivery point is integrated in the Pool update. In this case, a separate request via the below template is not needed.



NL_New_SDP_F.xlsx



FR_New_SDP_F.xlsx

Annex 6 – Form to request identification of a new SDP-F

Annex 7 – Pool update

The following template is used for requests to update the pool. The SDP-Fs (and associated flexibility resources) included in the template will be updated in the Pool of the FSP.



NL_Pool.xlsx



FR_Pool.xlsx

Annex 7 – Pool update

Annex 8 – Template request NRP calculation

The FRP will use following template to request a NRP calculation to the DSO:

- 1) Template for Existing DPs:

“

A Prequalification File with the Delivery Point DP-ID has been submitted to Elia. This Delivery Point is connected to your grid (or to a CDS connected to your grid):

- DSO: DSO_Name
- Candidate: Candidate_Name
- Delivery Point ID: DP-ID
- Delivery Point status: Existing
- Delivery Point EAN: 156484978798878412
- Access Point EAN: 156484978798878412
- CMU-ID/FT-ID: CMU-ID
- Delivery Period: YYYY-YYYY
- Expected NRP (MW): NRP_Value
- NRP based on injection only: True/False
- Unsheddable margin (MW): Value
- Method for NRP determination: Method 1 – use of historical data
- Submission date: DD/MM/YYYY hh:mm:ss
- Calculation period start date: DD/MM/YYYY hh:mm:ss
- Calculation period end date: DD/MM/YYYY hh:mm:ss
- List of non-representative days: N/A
- Contact persons:
 - Test contact- test@external.be – 04xx xx xx xx
 - Test 2 contact – etest2@external.be -

It is requested to come back to ELIA with a value for the Nominal Reference Power for the above mentioned Delivery Point before DD/MM/YYYY.

“

2) Template for Additional DPs:

“A Prequalification File with the Delivery Point DP-ID has been submitted to Elia. This Delivery Point is connected to your grid (or to a CDS connected to your grid):

- DSO: DSO_Name
- Candidate: Candidate_Name
- Delivery Point ID: DP-ID
- Delivery Point status: Additional
- Delivery Point EAN: 156484978798878412
- Access Point EAN: 156484978798878412
- CMU-ID/FT-ID: CMU-ID
- Delivery Period: YYYY-YYYY
- Declared NRP (MW): NRP_Value
- Submission date: DD/MM/YYYY hh:mm:ss
- Contact persons:
 - Test contact- test@external.be – 04xx xx xx xx
 - Test 2 contact – etest2@external.be -

It is requested to come back to ELIA with a value for the Nominal Reference Power for the above mentioned Delivery Point before DD/MM/YYYY.

“

Annex 8 – Template request NRP calculation